




3 1761 11726409 3



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117264093>

Electric power statistics

VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1978 Actual
1979-1983 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1978
Prévision pour 1979-1983

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary
Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 992-0491) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-0491) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

2
STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1978 Actual — Données réelles pour 1978

1979-1983 Forecast — Prévisions pour 1979-1983

Published under the authority of
the President of the Treasury Board

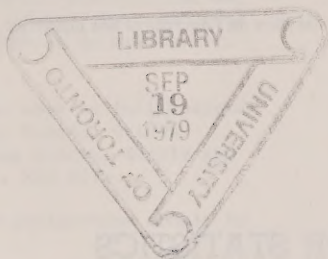
Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

September - 1979 - Septembre
5-3301-516

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Chart	
A. Total Generating Capability within Canada, 1968-1983	10
Portrays the growth in ability to produce power and the relative importance of thermal generation.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada, 1968-1983	11
Provides an indication of the reserves available to meet firm demand.	
C. Net Generating Capability by Province, 1968-1983	12
Illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1968-1983	14
Indicates the year-to-year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada, 1968-1983	16
Shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1968 and 1983.	
 Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	18
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	44
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
 Graphique	
A. Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1968-1983	10
Ce graphique montre l'expansion des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1968-1983	11
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise au Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province, 1968-1983	12
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1968-1983	14
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1968-1983	16
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie souscrite au Canada entre 1968 et 1983.	
 Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	18
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	

TABLE OF CONTENTS — Concluded

	Page
Table	
3. Firm Power Peak Load within Provinces Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	45
4. Firm Energy Requirement within Provinces Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	46
5. Indicated Reserve Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	47
Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1978-1983	51
B. Canadian Electrical Association — Electric Power Statistics Committee Personnel, 1978 and 1979	55
C. List of Respondents	57
Definitions	59

TABLE DES MATIÈRES — fin

	Page
Tableau	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	45
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	46
5. Puissance en réserve Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	47
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1978-1983	51
B. Association canadienne de l'électricité — Membres du comité des statistiques de l'électricité, 1978 et 1979	55
C. Liste des correspondants	57
Définitions	59

INTRODUCTION

This report presents the results of the 25th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics, Volume II (Catalogue 57-202).

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1978 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1978 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 3 291 MW or 4.9% to 71 084 MW. This compares with an increase of 9.5% in 1977 from the previous year.

The forecast years 1978-1983 indicate a compound growth rate of 5.5%, compared with 1968-1978 growth rate of 5.3%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 4.4% compared to 5.2% in the previous 10 years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.8% compared with 4.2% in the previous 10 years.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 25ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique, volume II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1978

Revue des résultats de l'enquête

En 1978, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 3 291 MW (ou + 4.9 %) pour s'établir à 71 084 MW. Ceci se compare à une augmentation de 9.5 % en 1977 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1978-1983 représentent un taux de croissance composé de 5.5 % contre 5.3 % pour les années 1968-1978. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 4.4 % comparativement au taux de 5.2 % observé pour les 10 dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.8 % par année (4.2 % au cours de la dernière décennie).

It is expected that by 1983, nuclear capability will reach 9 121 MW or 9.8% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1978-1983), are indicated for: Quebec (8 221 MW), Ontario (6 527 MW), British Columbia (2 854 MW), Alberta (1 694 MW) and New Brunswick (1 039 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 7 492 MW in hydro-electric capability and 423 MW nuclear. In Ontario, 2 817 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 3 564 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 2 854 MW hydro. Alberta estimates an increase of 1 694 MW entirely in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1 039 MW (209 MW hydro, 200 MW conventional steam and 630 MW nuclear).

In the period 1968-1978 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.1%. This growth rate is expected to decrease to 5.8% during the period 1978-1983. The indicated reserve is expected to be 20 231 MW in 1983. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 30.0% in 1978 and it is forecast that it will be 27.7% in 1983.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 6.2% from 294 656 GW.h in 1977 to 313 100 GW.h in 1978. The compound growth rate was 6.1% in the previous 10-year period and is expected to be the same (6.1%) for the period 1978-1983. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

On prévoit que d'ici 1983, la puissance nucléaire atteindra 9 121 MW, soit 9.8 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1978-1983 devraient se produire au Québec (8 221 MW), en Ontario (6 527 MW), en Colombie-Britannique (2 854 MW), en Alberta (1 694 MW) et au Nouveau-Brunswick (1 039 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 7 492 MW dans les installations hydro-électriques et 423 MW nucléaires. En Ontario, on interviendra pour 2 817 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 3 564 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2 854 MW dans les installations hydro-électriques fossiles. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 1 694 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 039 MW (209 MW hydro-électrique, 200 MW vapeur méthode-classique et 630 MW vapeur méthode-nucléaire).

Au cours de la période 1968-1978, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 6.1 % et il devrait diminuer à 5.8 % dans les années 1978-1983. La puissance en réserve augmenterait à 20 231 MW en 1983. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 30.0 % en 1978 et l'on prévoit qu'elle sera 27.7 % en 1983.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 6.2 %, de 294 656 GW.h en 1977 à 313 100 GW.h en 1978. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 6.1 % au cours des 10 dernières années et devrait être le même (6.1 %) pour la période allant de 1978-1983. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the Prime Mover and Electric Generating Equipment report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 20 major systems serving Canada, one had a peak load on December 6, six on December 1, eight on dates between December 8 and December 28 and five outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé Moteurs primaires et générateurs électriques.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 20 principaux réseaux du Canada, un d'eux a subi son appel maximal annuel de puissance le 6 décembre, six autres le 1 décembre, huit à diverses dates entre 8 décembre et le 28 décembre et cinq à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1979-1983.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel Statistiques de l'énergie électrique (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1979-1983.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons

such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".

Chart — A

Graphique — A

Total Generating Capability within Canada, 1968-1983

Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1968-1983

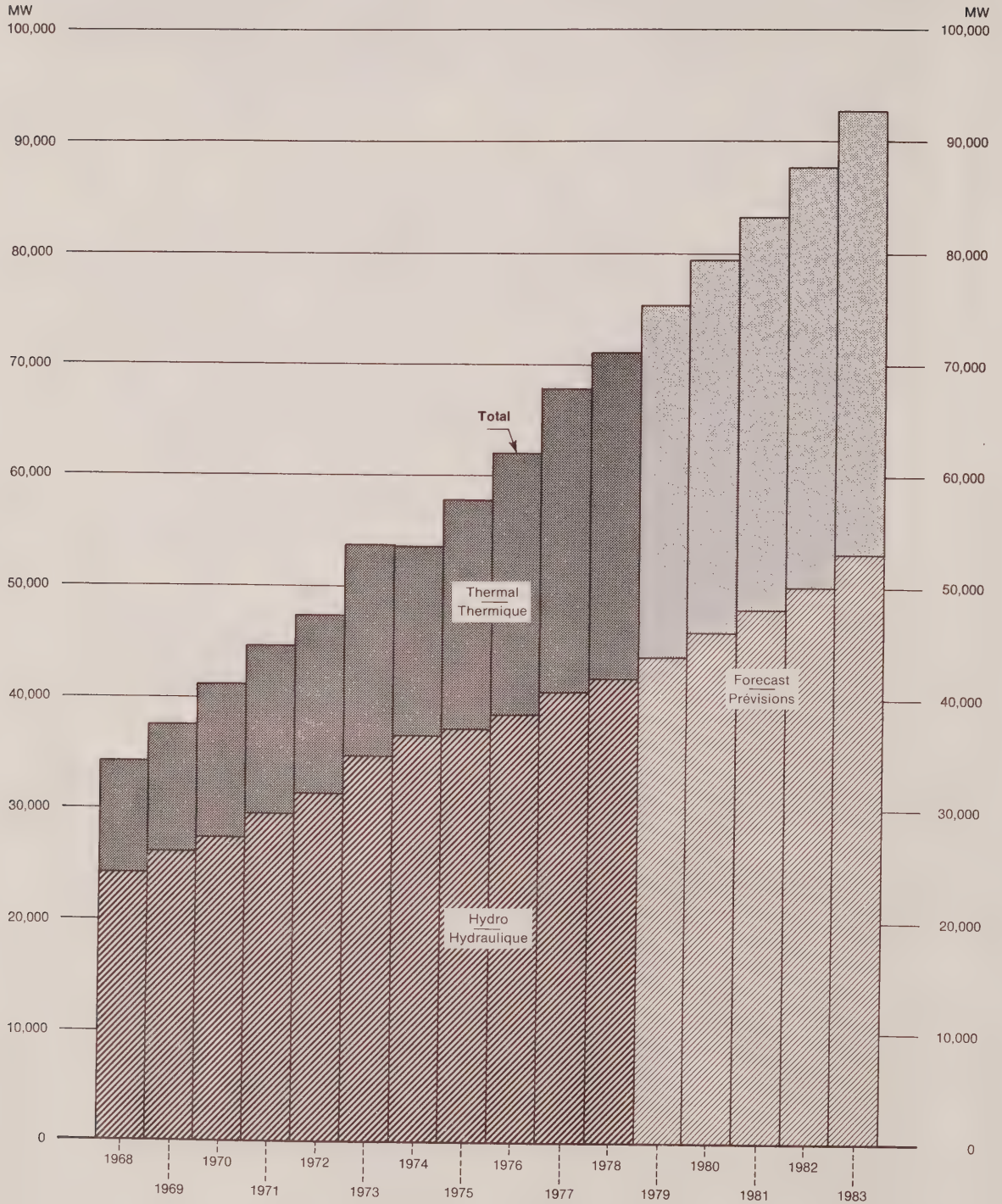
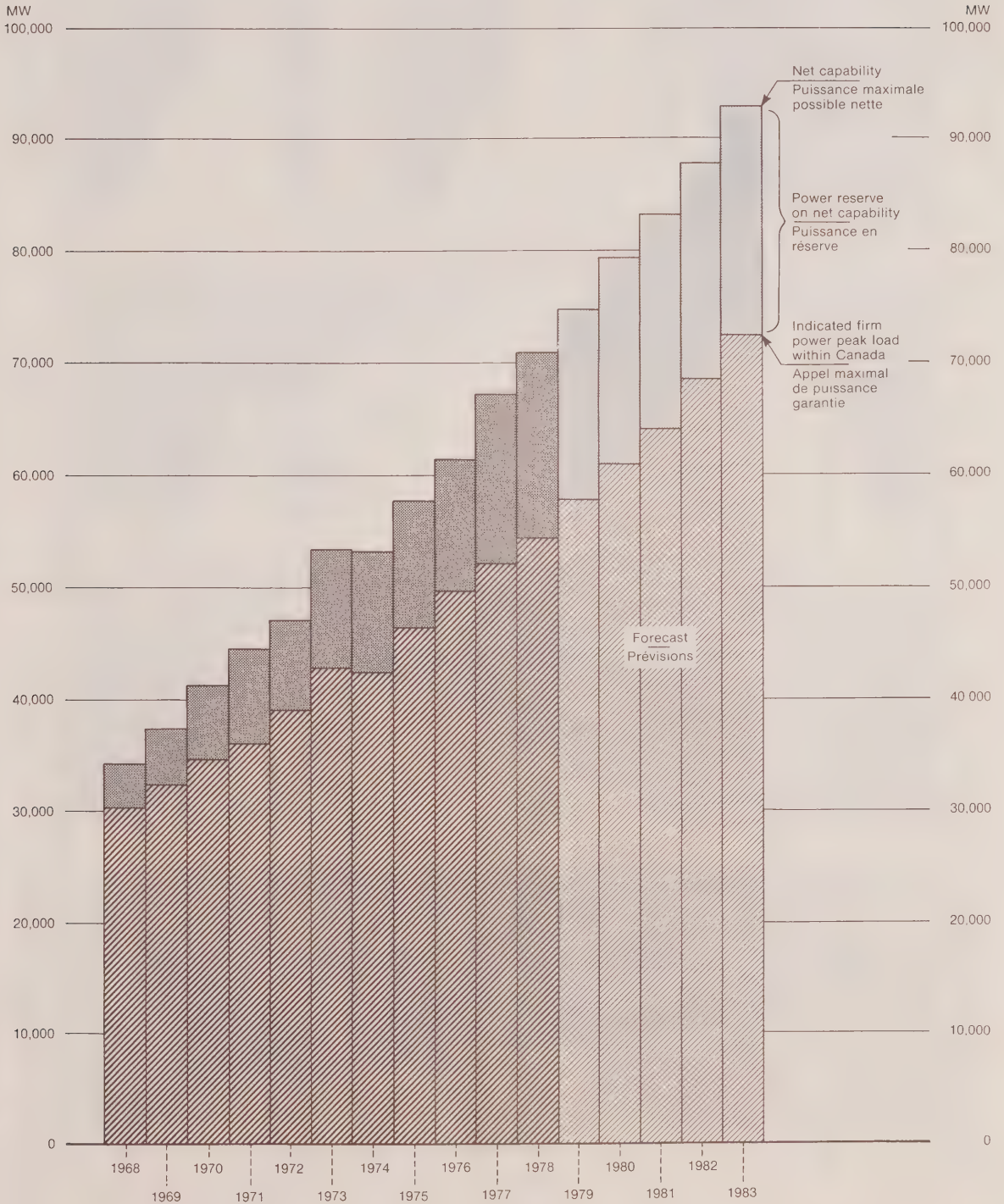


Chart — B

Graphique — B

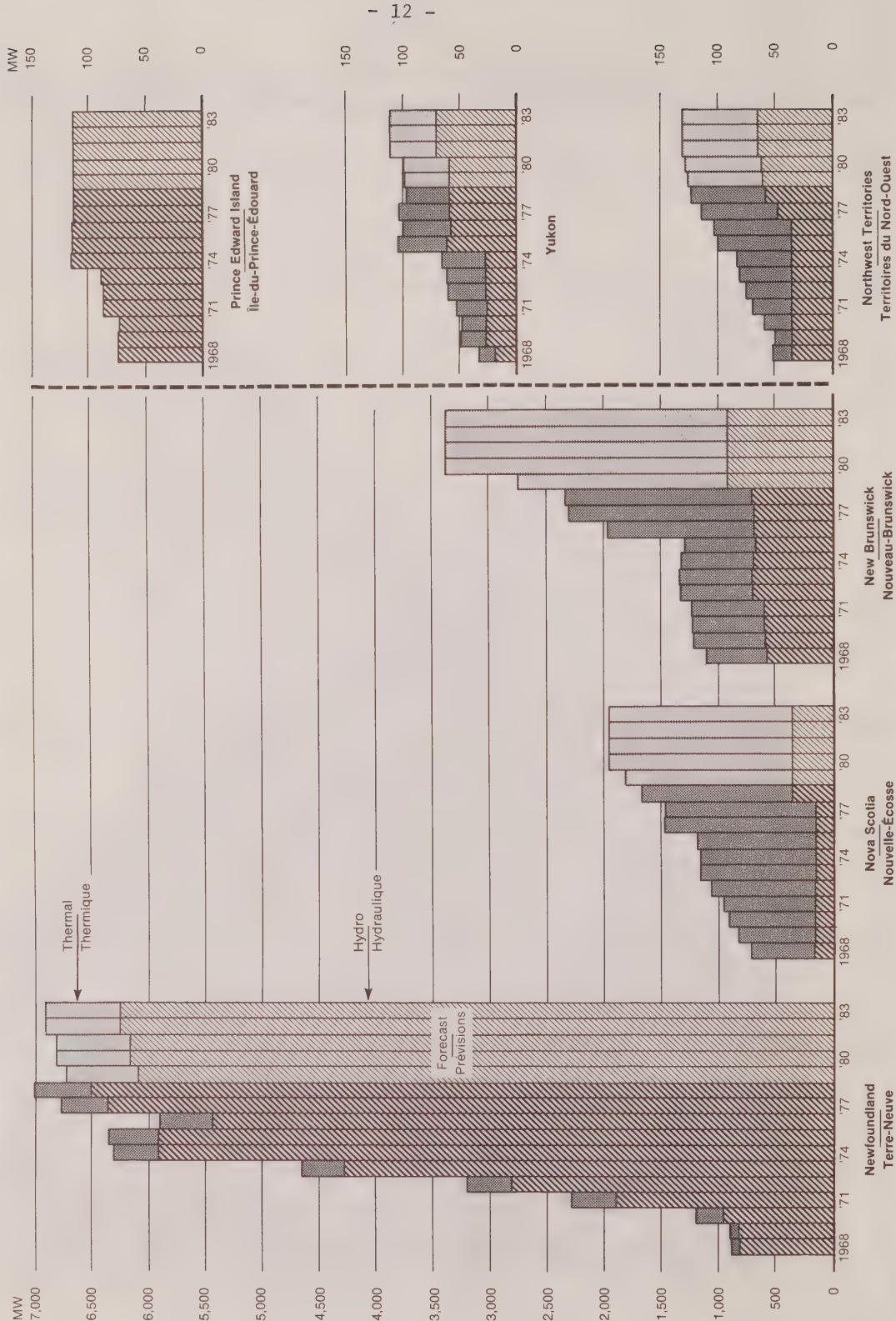
Net Capability and Peak Loads within Canada, 1968-1983

Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1968-1983



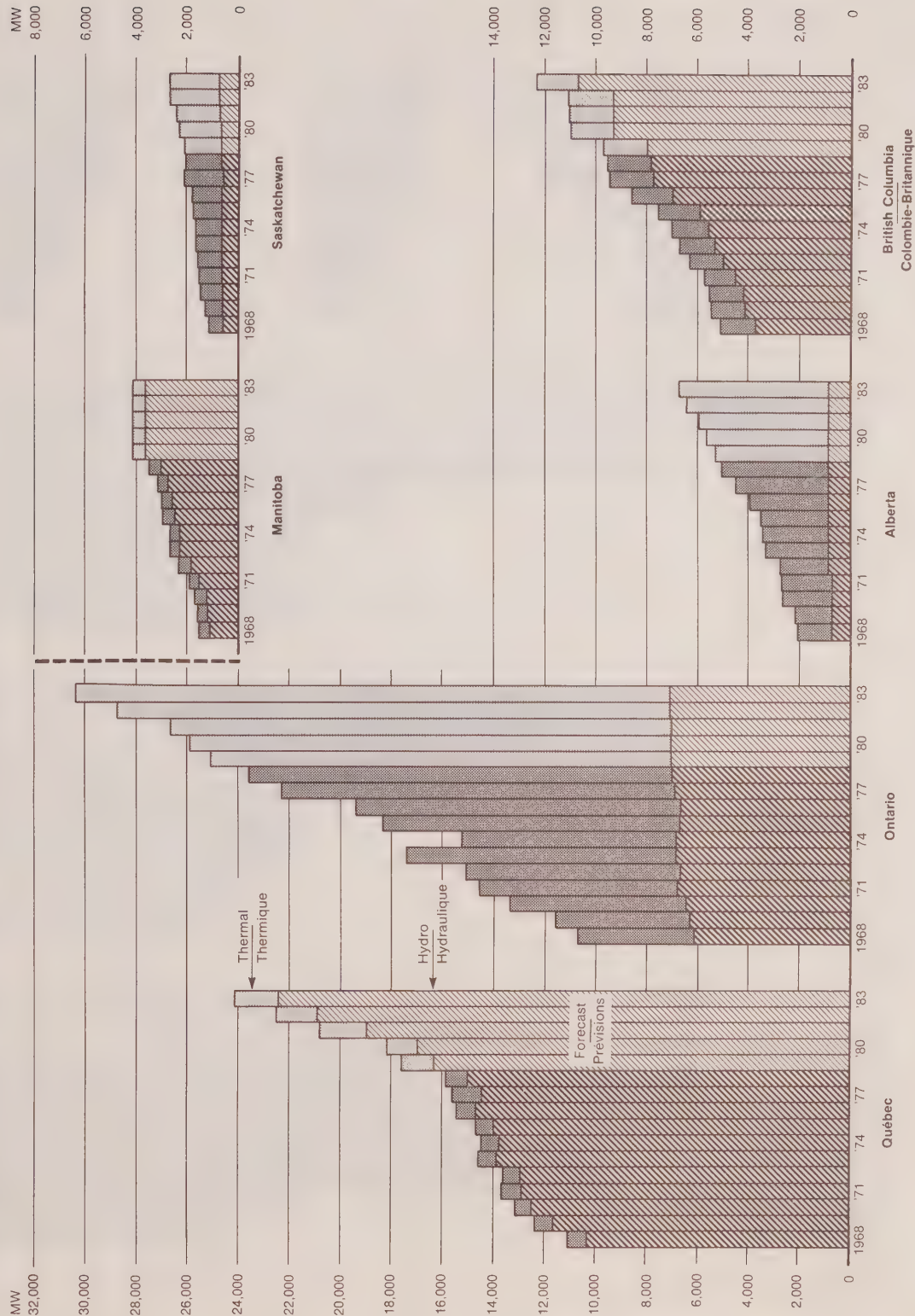
Net Generating Capability by Province, 1968-1983

Puissance maximale possible de production nette par province, 1968-1983



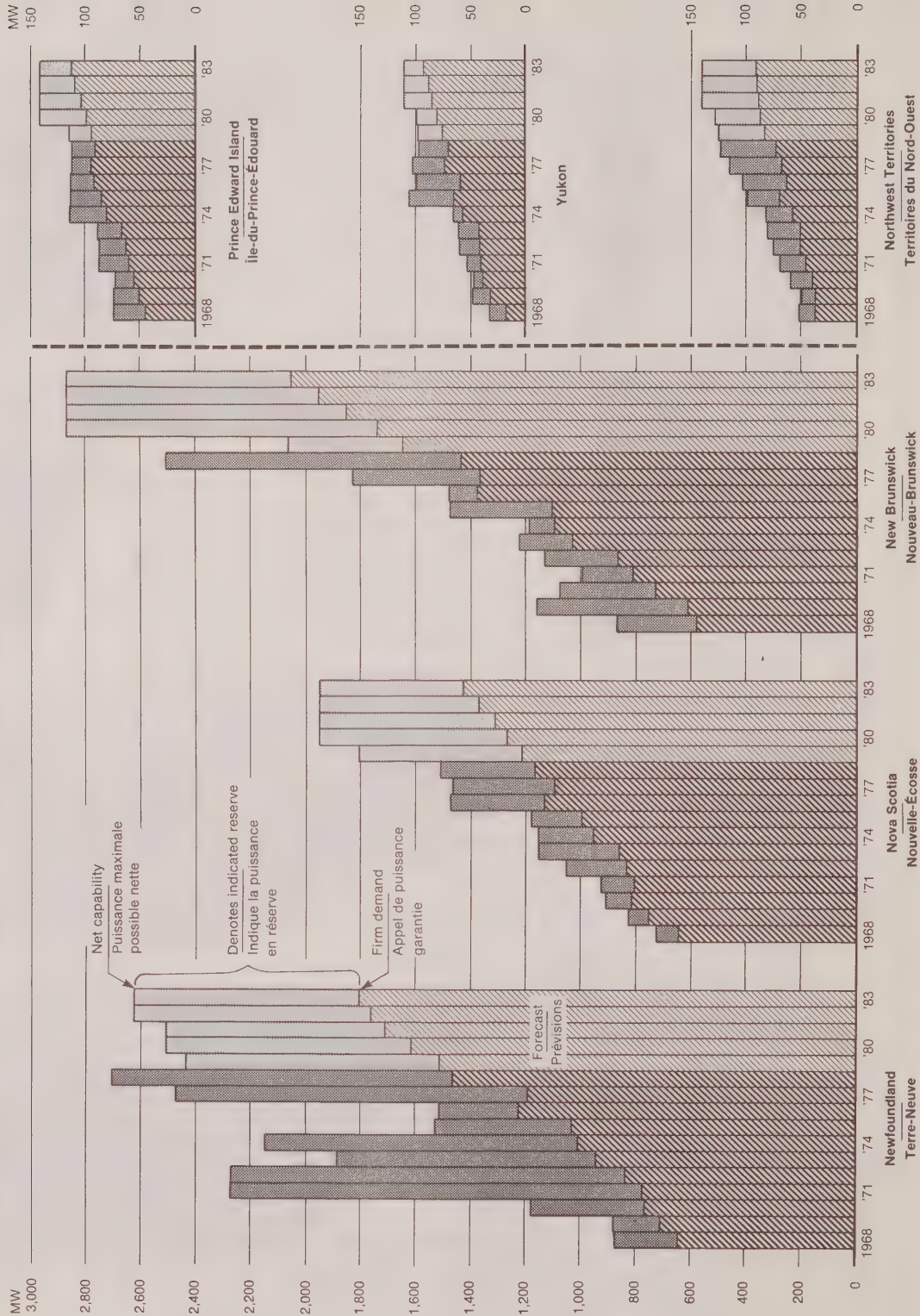
Net Generating Capability by Province, 1968-1983

Puissance maximale de production nette par province, 1968-1983



Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1968-1983

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1968-1983



Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1968-1983

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1968-1983

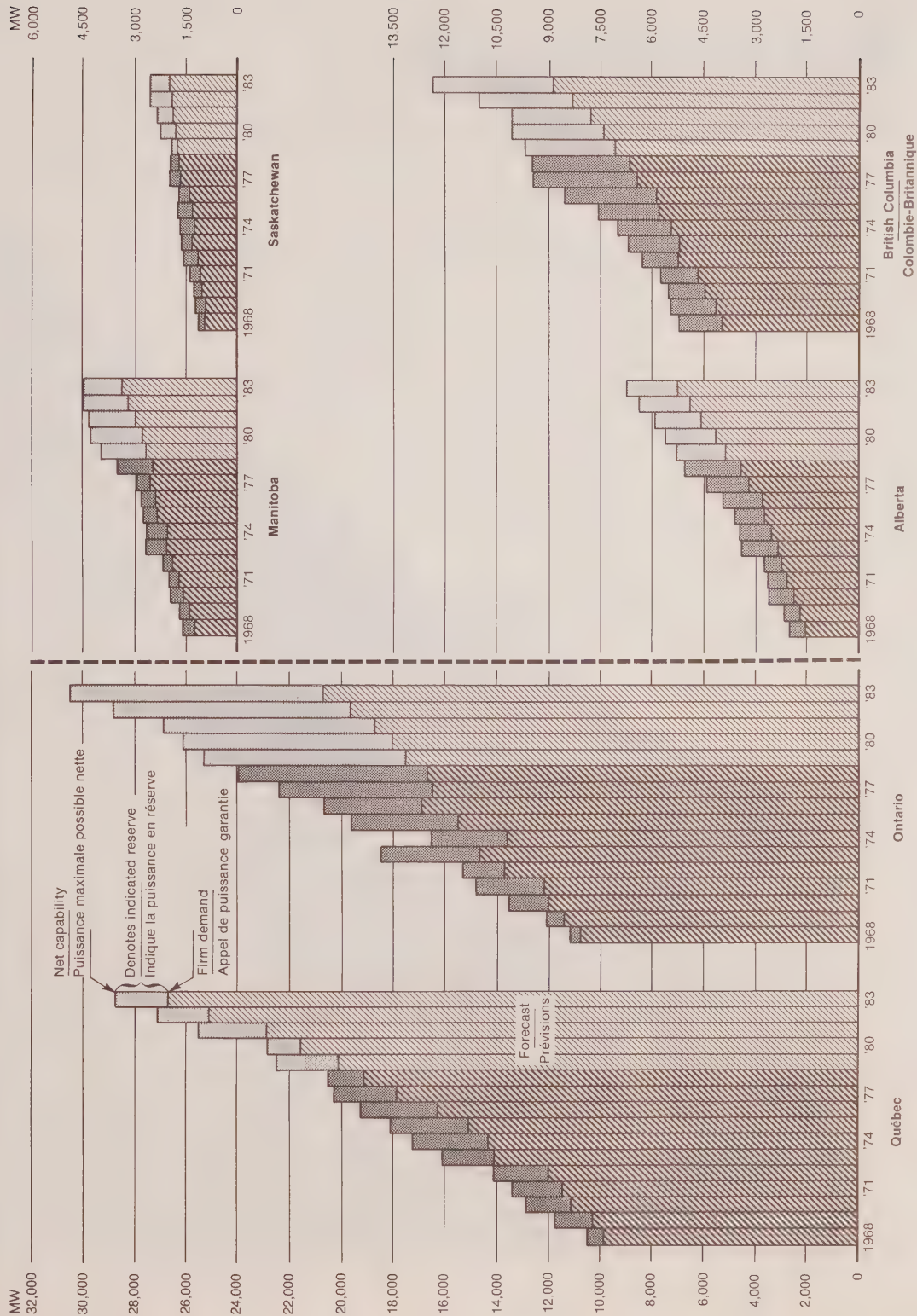


Chart — E

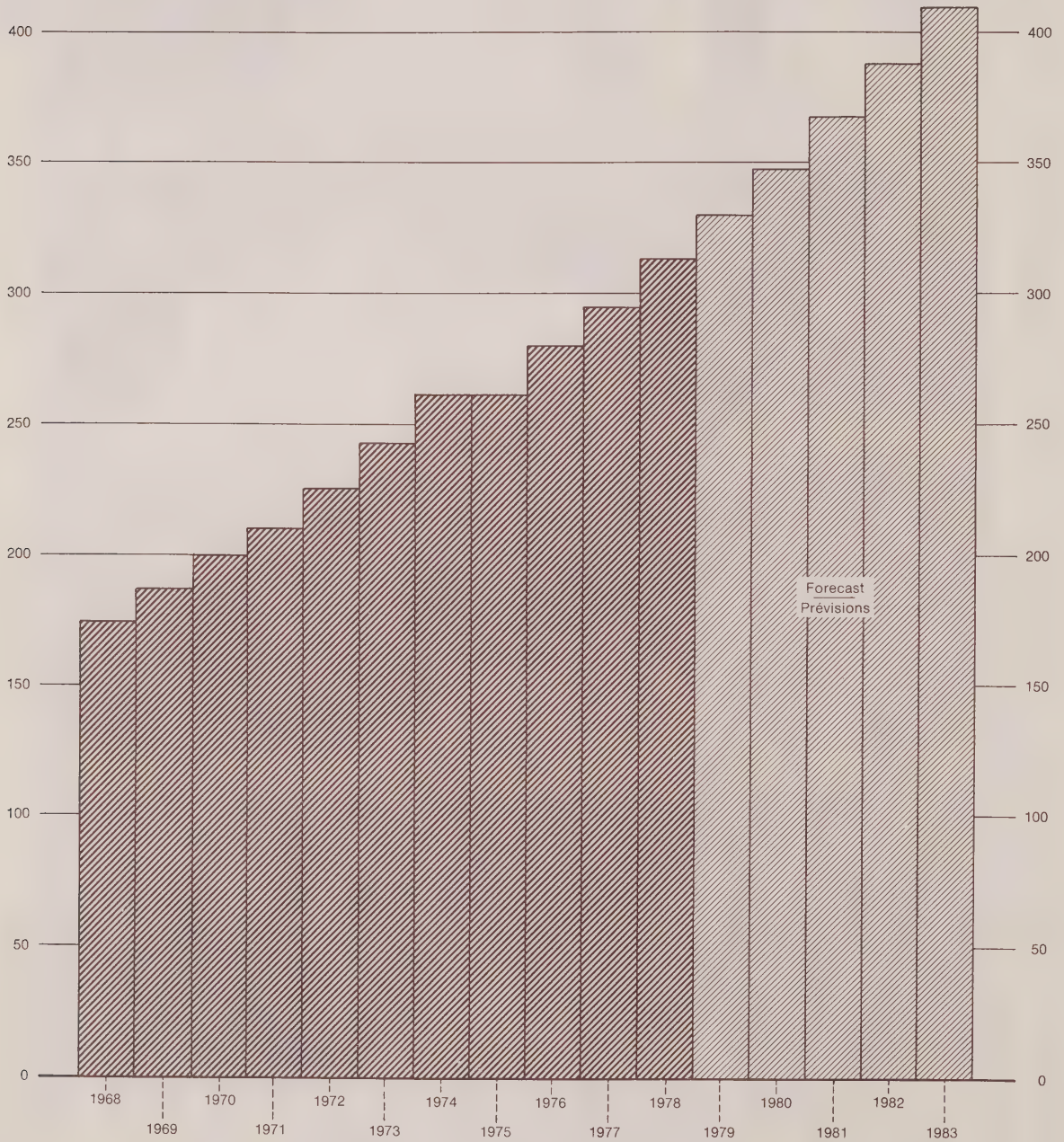
Graphique — E

Firm Energy Requirement within Canada, 1968-1983

Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1968-1983

TW,h
450

TW,h
450



STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

	Canada						Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
							1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
							MW									
Capacity and peak load																
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance																
Capability — Puissance maximale possible:																
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:																
1.	Hydro	24 161	36 624	37 318	38 543	40 520	41 856	43 768	45 907	48 017	50 079	52 965				
2.	Steam — Vapeur:															
3.	Conventional — Classique	8 877	13 694	16 484	18 884	21 125	22 310	23 491	24 990	25 504	27 088	27 782				
4.	Nuclear — Nucléaire	200	1 775	2 284	2 284	3 950	4 504	5 398	5 878	7 029	7 849	9 121				
5.	Internal combustion — Combustion interne	310	393	410	406	390	440	447	461	472	483	494				
	Gas turbine — Turbine à gaz	875	1 156	1 437	1 783	1 808	1 974	2 275	2 275	2 335	2 360	2 430				
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	34 423	53 642	57 933	61 900	67 793	71 084	75 379	79 511	83 357	87 859	92 792				
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:																
7.	Other provinces — Autres provinces				
8.	United States — États-Unis	110	2	1	51	1	26	34	340	348	357	367				
9.	Total receipts — Réceptions totales	110	2	1	51	1	26	34	340	348	357	367				
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:																
10.	Other provinces — Autres provinces				
11.	United States — États-Unis	105	394	228	656	705	396	531	532	485	485	485				
12.	Total deliveries — Livraisons totales	105	394	228	656	705	396	531	532	485	485	485				
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	34 428	53 250	57 706	61 295	67 089	70 714	74 882	79 319	83 220	87 731	92 674				
Peak loads — Appels maximaux:																
14.	Firm power peak load within Canada — Appel maximal de puissance souscrite au Canada	30 151	42 528	45 995	49 399	51 811	54 279	57 625	60 238	63 741	67 823	71 783				
15.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée ...	149	—	192	138	190	—	—	480	137	600	660				
16.	Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	30 300	42 528	46 187	49 537	52 001	54 279	57 625	60 718	63 878	68 423	72 443				
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	30 405	42 922	46 415	50 193	52 706	54 675	58 156	61 250	64 363	68 908	72 928				
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	4 128	10 722	11 519	11 758	15 088	16 435	17 257	18 601	19 342	19 308	20 231				

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. — **Note:** Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Canada						Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983							
GWh																		
Energy - Énergie																		
Net generation by - Production nette:																		
19. Hydro	134 712	209 851	202 244	212 224	220 250	233 976							
Steam - Vapeur:																		
20. Conventional - Classique	38 446	52 994	56 388	61 702	68 788	69 672							
21. Nuclear - Nucléaire	859	13 864	11 859	16 431	24 851	29 436							
22. Internal combustion - Combustion interne	650	667	749	764	621	798							
23. Gas turbine - Turbine à gaz	684	1 375	1 339	1 668	1 750	1 683							
24. Total net generation - Total de la production nette	175 351	278 751	272 579	292 789	316 260	335 565							
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:																		
25. Other provinces - Autres provinces							
26. United States - États-Unis:																		
(a) Firm - Souscrite	1 417	8	317	61	182	88	6	103	288	309	328							
(b) Secondary - Excédentaire	2 713	2 433	3 644	3 526	2 505	2 011							
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	4 130	2 441	3 961	3 587	2 687	2 099							
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:																		
(a) Firm - Souscrite:																		
28. Other provinces - Autres provinces							
29. United States - États-Unis	740	2 486	2 373	2 060	3 723	3 938	7 386	7 819	7 488	4 472	4 469							
(b) Secondary - Excédentaire:																		
30. Other provinces - Autres provinces							
31. United States - États-Unis	2 915	12 912	8 999	10 743	16 160	17 655							
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 655	15 398	11 372	12 803	19 883	21 593							
33. Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	175 826	265 794	265 168	283 573	299 064	316 071							
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	1 809	4 746	4 346	4 037	4 253	2 971							
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	174 017	261 048	260 822	279 536	294 811	313 100	329 794	347 341	366 725	387 188	408 662							
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	174 757	263 534	263 195	281 596	298 534	317 038	337 180	355 160	374 213	391 660	413 131							

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1968	Terre-Neuve	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland Terre-Neuve	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
							GWh						
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	3 685	28 329	35 348	38 765	40 593	44 045
	Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	62	388	344	374	416	856
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	26	29	32	31	1	1
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	1	-	-	10	10	3
24.	<u>Total net generation - Total de la production</u> <u>nette</u>	3 774	28 746	35 724	39 180	41 020	44 905
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite
	(b) Secondary - Excédentaire
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales</u> <u>d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	56	22 221	29 404	31 787	33 349	37 003	36 366	31 031	31 031	31 031	31 031	31 031
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	26	7	211	320	-	22
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons</u> <u>totales d'énergie</u>	82	22 228	29 615	32 107	33 349	37 025
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) -</u> <u>Total de l'énergie disponible</u> <u>(24 + 27 - 32)</u>	3 692	6 518	6 109	7 073	7 671	7 880
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	126	18	35	82	148	85
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 566	6 500	6 074	6 991	7 523	7 795	8 947	9 391	10 275	10 590	10 835	10 835
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	3 622	28 721	35 478	38 778	40 872	44 798	45 313	40 422	41 306	41 621	41 866	41 866

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard										Forecast — Prévisions										
										MW										
										Actual — Réel										
										1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
Capacity and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance																				
Capacity — Puissance maximale possible: Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:																				
1.	Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.	Steam — Vapeur:	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	
3.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4.	Internal combustion — Combustion interne	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	40	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	
6.	Total net generating capacity — Total de la puissance maximale possible de production nette	74	114	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:																				
7.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.	United States — États-Unis	
9.	Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:																				
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11.	United States — États-Unis	
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	74	114	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	
Peak loads — Appels maximaux: Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province										46	79	85	92	95	92	95	99	103	108	112
15.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	46	79	85	92	95	92	95	92	95	92	95	92	95	99	103	108	112	112	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	46	79	85	92	95	92	95	92	95	92	95	92	95	99	103	108	112	112	
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	28	35	28	21	17	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	192	358	373	400	340	202
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	7	1	4	6	5	-
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	24	44	47	39	8
24.	Total net generation - Total de la production nette	199	383	421	453	384	210
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	67	269	-	4	78	236	236
United States - États-Unis:												
(a) Firm - Souscrite												
(b) Secondary - Excédentaire												
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	67	269
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
Other provinces - Autres provinces												
United States - États-Unis												
(b) Secondary - Excédentaire:												
Other provinces - Autres provinces												
United States - États-Unis												
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	199	383	421	453	451	479
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	24	-	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	175	383	421	453	451	479	491	511	531	552	575
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	175	383	421	453	451	479	491	511	531	552	575

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
	MW											
Nova Scotia Nouvelle-Écosse												
Capacity and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	161	159	159	159	159	356	356	356	356	356	356	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	540	970	965	1 109	1 103	1 100	1 245	1 390	1 390	1 390	1 390	
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Internal combustion - Combustion interne	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	—	25	55	205	205	205	205	205	205	205	205	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	704	1 154	1 179	1 473	1 467	1 661	1 806	1 951	1 951	1 951	1 951	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8. United States - États-Unis	
9. Total receipts - Réceptions totales	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	150	—	—	—	—	—	
11. United States - États-Unis	
12. Total deliveries - Livraisons totales	—	—	—	—	—	150	—	—	—	—	—	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	724	1 154	1 179	1 473	1 467	1 511	1 806	1 951	1 951	1 951	1 951	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	645	957	998	1 126	1 096	1 168	1 216	1 266	1 316	1 371	1 426	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	645	957	998	1 126	1 096	1 168	1 216	1 266	1 316	1 371	1 426	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	645	957	998	1 126	1 096	1 318	1 216	1 266	1 316	1 371	1 426	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	79	197	181	347	371	343	590	685	635	580	525	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Nova Scotia — Nouvelle-Écosse		Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
<u>Energy — Énergie</u>											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	693	728	623	796	794	772
Stream — Vapeur:											
20. Conventional — Classique	2 345	4 658	4 824	4 768	4 938	5 348
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—	—
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	9	23	143	28	12
24. <u>Total net generation — Total de la production</u> <u>nette</u>	3 038	5 395	5 470	5 707	5 760	6 132
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces	230	208	283	362	385	232	—	—	—	—	—
26. United States — États-Unis:											
(a) Firm — Souscrite
(b) Secondary — Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales</u> <u>d'énergie</u>	230	208	283	362	385	232	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Souscrite:											
28. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis
(b) Secondary — Excédentaire:											
30. Other provinces — Autres provinces	116	51	86	13	20	40
31. United States — États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy — Livraisons</u> <u>totales d'énergie</u>	116	51	86	13	20	40	—	—	—	—	—
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) —</u> <u>Total de l'énergie disponible</u> <u>(24 + 27 - 32)</u>	3 152	5 552	5 667	6 056	6 125	6 324
34. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
35. Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 122	5 552	5 667	6 056	6 125	6 324	6 695	6 958	7 242	7 562	7 880
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	3 122	5 552	5 667	6 056	6 125	6 324	6 695	6 958	7 242	7 562	7 880

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	New Brunswick		Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
MW												
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
<u>Capability and peak load</u>												
<u>Capacité — Puissance maximale possible:</u>												
<u>Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:</u>												
1.	Hydro	564	683	669	673	673	698	907	907	907	907	907
2.	Steam — Vapeur:											
3.	Conventional — Classique	533	613	592	1 262	1 602	1 605	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805
4.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	630	630	630	630	630
5.	Internal combustion — Combustion interne	7	4	1	5	5	5	5	5	5	5	5
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27
7.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	1 104	1 325	1 288	1 967	2 307	2 335	2 744	3 374	3 374	3 374	3 374
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:</u>												
8.	Other provinces — Autres provinces	8	175	317	—	—	150	—	—	—	—	—
9.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10.	Total receipts — Réceptions totales	8	175	317	—	—	150	—	—	—	—	—
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:</u>												
11.	Other provinces — Autres provinces	90	—	—	—	—	—	203	30	30	30	30
12.	United States — États-Unis	55	317	130	489	479	327	479	478	478	478	478
13.	Total deliveries — Livraisons totales	145	317	130	489	479	327	682	508	508	508	508
14.	Total net capability (6 + 9 — 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 — 12) ..	967	1 183	1 475	1 478	1 828	2 158	2 062	2 866	2 866	2 866	2 866
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>												
15.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	579	1 092	1 101	1 379	1 363	1 439	1 645	1 740	1 852	1 957	2 051
16.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	579	1 092	1 101	1 379	1 363	1 439	1 645	1 740	1 852	1 957	2 051
18.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	724	1 409	1 231	1 868	1 842	1 766	2 327	2 248	2 360	2 465	2 559
19.	Indicated reserve — Puissance en réserve: (13 — 16)	388	91	374	99	465	719	417	1 126	1 014	909	815

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

New Brunswick Nouveau-Brunswick		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
							GW. h					
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	1 696	2 559	2 160	3 336	3 010	2 059
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	2 480	2 983	2 441	3 170	5 126	5 753
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	5	—	—	10	11	12
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	5	3	2	—	1
24.	<u>Total net generation — Total de la production nette</u>	4 181	5 547	4 604	6 518	8 147	7 825
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	148	3 524	3 803	3 728	3 743	3 583	—	—	—	—	—
United States — États-Unis:												
26.	(a) Firm — Souscrite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Excédentaire	24	53	88	101	14	47
27.	<u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	172	3 577	3 891	3 829	3 757	3 630
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à: •												
(a) Firm — Souscrite:												
28.	Other provinces — Autres provinces	29	—	—	—	—	—	—	4	78	236	236
29.	United States — États-Unis	306	1 465	1 062	1 532	3 034	2 213	3 908	3 907	3 905	3 904	3 902
(b) Secondary — Excédentaire:												
30.	Other provinces — Autres provinces	232	208	284	362	452	336
31.	United States — États-Unis	82	1 031	561	936	436	502
32.	<u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	649	2 704	1 907	2 830	3 922	3 051
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 704	6 420	6 588	7 517	7 982	8 404
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	132	93	1	65	104	31
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 572	6 327	6 587	7 452	7 878	8 373	8 918	9 415	9 899	10 439	10 921
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 907	7 792	7 649	8 984	10 912	10 586	12 826	13 326	13 882	14 579	15 059

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Québec	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance						M\$						
Capacity — Puissance maximale possible: Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	10 316	13 793	14 016	14 652	14 565	14 956	16 288	16 996	18 999	20 912	22 448	
2. Steam — Vapeur:	696	654	635	634	666	667	667	667	668	668	688	
3. Conventional — Classique	—	—	—	—	186	—	150	—	635	423	423	
4. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
5. Internal combustion — Combustion interne	23	50	46	32	37	92	100	107	116	126	137	
6. Gas turbine — Turbine à gaz	36	—	—	180	164	164	404	404	404	404	404	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	11 071	14 497	14 697	15 498	15 618	15 879	17 609	18 174	20 822	22 533	24 100	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces — Autres provinces	82	4 160	4 855	4 855	4 757	4 743	4 942	4 742	4 742	4 692	4 642	
8. United States — États-Unis	—	1	1	1	1	14	14	14	14	14	14	
9. Total receipts — Réceptions totales	82	4 161	4 856	4 856	4 758	4 757	4 956	4 756	4 756	4 706	4 656	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces — Autres provinces	590	1 424	1 469	1 065	66	58	60	60	60	60	60	
11. United States — États-Unis	2	3	3	7	12	14	13	14	2	2	2	
12. Total deliveries — Livraisons totales	592	1 427	1 472	1 072	78	72	73	74	62	62	62	
13. Total net capability (6 + 9 + 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12) ..	10 561	17 231	18 081	19 282	20 298	20 564	22 492	22 856	25 516	27 177	28 694	
Peak loads — Appels maximaux: Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	9 880	14 374	14 922	16 112	17 731	19 163	20 133	21 117	22 713	24 494	26 068	
15. Indicated shortages(1) — Puissance souscrite délestée(1)	—	—	192	138	190	—	—	480	137	600	660	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	9 880	14 374	15 114	16 250	17 921	19 163	20 133	21 597	22 850	25 094	26 728	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	10 472	15 801	16 586	17 322	17 999	19 235	20 206	21 671	22 912	25 156	26 790	
18. Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 — 16) — Puissance en réserve (13 — 16)	681	2 857	2 967	3 032	2 377	1 401	2 359	1 259	2 666	2 083	1 966	

(1) Includes firm power which is curtailable at time of peak as per contract. — Comprend la puissance souscrite qui est réduite au moment de l'appel maximal d'après un accord contractuel.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Québec	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
		GW.h											
	<u>Energy - Énergie</u>												
	Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	61 575	83 542	75 718	76 899	82 641	85 440	
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique	3 430	162	93	125	119	138	
22.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	22	—	
23.	Internal combustion - Combustion interne	30	72	109	131	119	308	
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	1	—	—	—	9	11	
25.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	65 036	83 776	75 920	77 155	82 910	85 897	
26.	Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
27.	Other provinces - Autres provinces	306	22 461	29 887	32 414	33 696	37 481	36 366	31 031	31 031	31 031	31 031	
28.	United States - États-Unis:												
29.	(a) Firm - Souscrite	1	5	4	6	5	5	5	5	5	5	5	
30.	(b) Secondary - Excédentaire	—	—	5	23	18	16	
31.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	307	22 466	29 896	32 443	33 719	37 502	
32.	Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
33.	(a) Firm - Souscrite:												
34.	Other provinces - Autres provinces	3 862	11 678	12 274	11 136	3 589	3 265	3 020	3 276	2 530	535	535	
35.	United States - États-Unis	16	13	11	12	12	680	3 100	3 118	3 012	12	12	
36.	(b) Secondary - Excédentaire:												
37.	Other provinces - Autres provinces	987	2 585	2 822	4 250	10 856	8 939	
38.	United States - États-Unis	21	868	907	513	566	738	
39.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	4 886	15 144	16 014	15 911	15 023	13 622	
40.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	60 457	91 098	89 802	93 687	101 606	109 777	
41.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	1 217	4 482	4 233	3 849	3 952	2 798	
42.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	59 240	86 616	85 569	89 838	97 654	106 979	113 312	121 114	129 760	138 511	146 873	
43.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	63 118	98 307	97 854	100 986	101 255	110 924	119 432	127 508	35 302	139 058	147 420	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
	MW											
Ontario												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	6 085	6 855	6 717	6 709	6 867	6 983	7 041	7 067	7 071	7 129	7 129	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	4 044	6 164	8 715	9 893	11 047	11 667	12 188	12 904	13 053	14 043	14 341	
3. Nuclear - Nucléaire	200	1 775	2 284	2 284	3 764	4 504	5 248	5 248	5 764	6 796	8 068	
4. Internal combustion - Combustion interne	6	8	8	7	8	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	352	462	553	552	594	666	661	661	739	739	809	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	10 687	15 264	18 277	19 445	22 280	23 828	25 146	25 888	26 635	28 715	30 355	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	582	1 349	1 449	1 261	160	209	209	260	210	61	61	
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	12	20	26	34	43	53	
9. Total receipts - Réceptions totales	582	1 349	1 449	1 261	160	221	229	286	244	104	114	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	48	59	48	44	52	53	36	36	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons totales	48	59	48	44	52	53	36	36	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 + 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12) ..	11 221	16 554	19 678	20 662	22 388	23 996	25 339	26 138	26 879	28 819	30 469	
Peak loads - Appels maximaux:												
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	10 648	13 658	15 570	16 908	16 472	16 684	17 555	18 068	18 729	19 707	20 670	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	10 797	13 658	15 570	16 908	16 472	16 684	17 555	18 068	18 729	19 707	20 670	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	10 845	13 717	15 618	16 952	16 524	16 737	17 591	18 104	18 729	19 707	20 670	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	424	2 896	4 108	3 754	5 916	7 312	7 784	8 070	8 150	9 112	9 799	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Ontario	Actual - Réel						Forecast - Prévisions						
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983		
Energy - Énergie													Gw.h	
Net generation by - Production nette:														
19.	Hydro	38 336	41 375	38 384	38 264	36 344	39 095	
Steam - Vapeur:														
20.	Conventional - Classique	17 004	26 234	27 356	31 582	33 312	32 324	
21.	Nuclear - Nucléaire	859	13 864	11 859	16 431	24 829	29 436	
22.	Internal combustion - Combustion interne	29	20	18	4	2	2	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	87	935	886	949	1 130	1 195	
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	56 315	82 428	78 503	87 230	95 617	102 052	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:														
25.	Other provinces - Autres provinces	4 892	12 436	13 084	13 273	11 641	9 940	4 146	4 506	3 595	1 014	712		
26.	United States - États-Unis:													
	(a) Firm - Souscrite	2 610	1 831	2 716	2 063	1 153	83	1	10	22	43	62		
	(b) Secondary - Excédentaire						674		
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	7 502	14 267	15 800	15 341	12 807	10 697		
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:														
(a) Firm - Souscrite:														
28.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
29.	United States - États-Unis	414	393	386	401	405	357	366	338	26	9	6		
(b) Secondary - Excédentaire:														
30.	Other provinces - Autres provinces	293	233	291	387	467	473		
31.	United States - États-Unis	2 113	7 479	4 450	5 816	9 241	10 505		
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	2 820	8 105	5 127	6 604	10 113	11 335		
33.	<u>Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)</u>	60 997	88 590	89 176	95 967	98 311	101 414		
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	92	—	—	—	—	—		
35.	Firm energy available within province (33 + 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 + 34)	60 905	88 590	89 176	95 967	98 311	101 414	104 267	108 069	111 729	116 439	122 209		
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	61 319	88 983	89 562	96 368	98 716	101 771	104 633	108 407	111 755	116 448	122 215		

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Manitoba										Forecast — Prévisions				
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983				
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance															
Capability — Puissance maximale possible:															
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:															
1. Hydro	1 171	2 209	2 477	2 525	2 647	3 070	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616				
2. Steam — Vapeur:															
Conventional — Classique	291	411	411	414	416	416	416	416	416	416	416				
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
4. Internal combustion — Combustion interne	20	26	28	27	27	28	28	28	28	28	28				
5. Gas turbine — Turbine à gaz	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24				
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	1 506	2 670	2 940	2 990	3 114	3 538	4 084	4 084	4 084	4 084	4 084				
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:															
7. Other provinces — Autres provinces	88	88	86	82	73	71	74	74	74	74	74				
8. United States — États-Unis	—	—	—	50	—	—	—	300	300	300	300				
9. Total receipts — Réceptions totales	88	88	86	132	73	71	74	374	374	374	374				
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:															
10. Other provinces — Autres provinces	1	100	230	200	100	150	200	200	150	—	—				
11. United States — États-Unis	—	13	45	114	160	—	—	—	—	—	—				
12. Total deliveries — Livraisons totales	1	113	275	314	260	150	200	200	150	—	—				
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 593	2 645	2 751	2 808	2 927	3 459	3 958	4 258	4 308	4 458	4 458				
Peak loads — Appels maximaux:															
Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province															
14. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	1 265	2 005	2 326	2 373	2 516	2 471	2 674	2 797	2 959	3 132	3 337				
15. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
16. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 266	2 118	2 601	2 687	2 776	2 621	2 874	2 997	3 109	3 132	3 337				
Indicated reserve — Puissance en réserve:															
17. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	328	640	425	435	411	988	1 284	1 461	1 349	1 326	1 121				

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Manitoba	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
		GW.h										
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	6 464	14 252	14 329	12 725	11 140	16 979
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	271	228	428	1 227	1 315	439
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	29	46	50	54	50	52
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—
24.	Total net generation — Total de la production nette	6 764	14 526	14 807	14 006	12 505	17 470
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	762	935	788	878	1 078	825	486	486	486	486	486
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite	—	—	—	50	164	—
	(b) Secondary — Excédentaire	—	3	7	255	709	30
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	762	938	795	1 183	1 951	855
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm — Souscrite:											
28.	Other provinces — Autres provinces	48	1 229	1 527	1 447	880	921	1 126	1 230	1 065	479	177
29.	United States — États-Unis	—	206	148	105	261	677	—	442	442	442	442
	(b) Secondary — Excédentaire:											
30.	Other provinces — Autres provinces	210	1 085	911	803	689	1 148
31.	United States — États-Unis	—	1 146	990	614	322	2 381
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	258	3 666	3 576	2 969	2 152	5 127
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)	7 268	11 798	12 026	12 220	12 304	13 198
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	102	62	13	4	—	27
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 — 34)	7 166	11 736	12 013	12 216	12 304	13 171	13 543	14 064	14 779	15 602	16 593
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	7 214	13 171	13 688	13 768	13 445	14 769	14 669	15 736	16 286	16 523	17 212

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

	Saskatchewan										Forecast - Prévisions				
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	MW			
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance															
Capacity - Puissance maximale possible:															
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:															
1. Hydro	574	582	582	582	581	585	585	585	675	685	685				
2. Steam - Vapeur:															
Conventional - Classique	501	1 014	1 013	1 026	1 301	1 317	1 319	1 601	1 603	1 821	1 821				
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4. Internal combustion - Combustion interne	33	29	21	18	9	9	9	9	9	9	9				
5. Gas turbine - Turbine à gaz	88	88	158	158	157	115	115	115	115	115	115				
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 196	1 713	1 774	1 784	2 048	2 026	2 028	2 310	2 402	2 630	2 630				
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:															
7. Other provinces - Autres provinces	1	-	30	-	-	-	-	-	-	-	-				
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	1	-	30	-	-	-	-	-	-	-	-				
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:															
10. Other provinces - Autres provinces	88	88	86	82	73	71	74	74	74	74	74				
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	88	88	86	82	73	71	74	74	74	74	74				
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	1 109	1 625	1 718	1 702	1 975	1 955	1 954	2 236	2 328	2 556	2 556				
Peak loads - Appels maximaux:															
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	922	1 271	1 318	1 381	1 612	1 667	1 712	1 771	1 867	1 901	1 995				
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	922	1 271	1 318	1 381	1 612	1 667	1 712	1 771	1 867	1 901	1 995				
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 010	1 359	1 404	1 463	1 685	1 738	1 786	1 845	1 941	1 975	2 069				
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:															
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	187	354	400	321	363	288	242	465	461	655	561				

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Saskatchewan		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
		GWh										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	1 753	3 127	2 702	2 460	2 104	2 546
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	2 782	4 206	4 342	4 833	6 051	6 166
21.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion - Combustion interne	161	18	9	13	7	11
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	158	12	17	203	234	117
24.	Total net generation - Total de la production nette	4 854	7 363	7 070	7 509	8 396	8 840
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	183	668	733	648	650	790	—	—	—	—	—
United States - États-Unis:												
26.	(a) Firm - Souscrite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary - Excédentaire	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	183	668	733	648	650	790
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	645	605	540	529	659	514	486	486	486	486	486
29.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	17	330	228	269	299	293
31.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	662	935	768	798	958	807
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4 375	7 096	7 035	7 359	8 088	8 823
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	2	53	41	17	35	28
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	4 373	7 043	6 994	7 342	8 053	8 795	9 100	9 491	10 081	10 350	10 950
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	5 018	7 648	7 534	7 871	8 712	9 309	9 586	9 977	10 567	10 836	11 436

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Alberta	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
	MW										
Capability and peak load											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability — Puissance maximale possible:											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	681	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801
2. Steam — Vapeur:											
3. Conventional — Classique	1 155	2 394	2 532	2 906	3 386	3 945	4 116	4 472	4 834	5 210	5 586
4. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5. Internal combustion — Combustion interne	36	25	34	40	41	35	31	40	40	40	40
6. Gas turbine — Turbine à gaz	155	193	201	192	192	237	303	303	285	285	285
7. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	2 027	3 413	3 568	3 939	4 420	5 018	5 251	5 616	5 960	6 336	6 712
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:											
8. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	1	1	1	1	1
9. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	1	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:											
11. Other provinces — Autres provinces	13	—	—	9	—	2	—	—	10	10	10
12. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13. Total deliveries — Livraisons totales	13	—	—	9	—	2	—	—	10	10	10
14. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	2 014	3 413	3 568	3 930	4 420	5 017	5 252	5 617	5 951	6 327	6 703
Peak loads — Appels maximaux:											
15. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 516	2 522	2 713	2 802	3 175	3 379	3 850	4 174	4 542	4 881	5 231
16. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	1 516	2 522	2 713	2 802	3 175	3 379	3 850	4 174	4 542	4 881	5 231
18. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 529	2 522	2 713	2 811	3 175	3 381	3 850	4 174	4 552	4 891	5 241
Indicated reserve — Puissance en réserve:											
19. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	498	891	855	1 128	1 245	1 638	1 402	1 443	1 409	1 446	1 472

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements -- Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie -- suite

Alberta		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	1 063	1 721	1 422	1 738	1 775	1 831
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	6 083	12 068	13 060	13 646	15 489	16 859
21.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion - Combustion interne	88	70	107	99	46	41
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	427	368	383	321	312	353
24.	Total net generation - Total de la production nette	7 661	14 227	14 972	15 804	17 622	19 084
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	24	166	297	431	142	227
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary - Excédentaire	—	—	—	—	—	2
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	24	166	297	431	142	229
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	22	147	150	116	396	280	—	—	7	15	27
29.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—
31.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	22	147	150	116	396	280
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	7 663	14 246	15 119	16 119	17 368	19 033
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	—	—	—	—	—	—
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	7 663	14 246	15 119	16 119	17 368	19 033	21 645	23 387	25 407	27 294	29 319
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	7 685	14 393	15 269	16 235	17 764	19 313	21 645	23 387	25 414	27 309	29 346

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	British Columbia		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
Colombie-Britannique												
MW												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	3 748	5 561	5 883	6 909	7 757	7 790	7 965	9 294	9 294	9 294	10 644	
2.	1 019	1 079	1 226	1 246	1 209	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	
3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	127	131	131	131	124	135	137	133	134	135	135	
5.	189	262	292	292	346	336	336	336	336	336	336	
6.	5 083	7 033	7 532	8 578	9 436	9 464	9 641	10 966	10 967	10 968	12 318	
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	110	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	123	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total receipts - Réceptions totales												
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	-	-	-	3	-	1	1	1	1	1	1	
11.	-	2	2	2	2	2	3	4	5	5	5	
12.	-	2	2	5	2	3	4	5	6	6	6	
Total deliveries - Livraisons totales												
13.	5 206	7 032	7 530	8 573	9 434	9 461	9 637	10 961	10 961	10 962	12 312	
Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)												
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	3 951	5 453	5 797	5 881	6 422	6 612	7 072	7 427	7 777	8 331	8 905	
15.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Indicated shortages - Puissance souscrite délestée												
16.	3 951	5 453	5 797	5 881	6 422	6 612	7 072	7 427	7 777	8 331	8 905	
Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)												
17.	3 951	5 455	5 799	5 886	6 424	6 615	7 076	7 432	7 783	8 337	8 911	
Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)												
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	1 255	1 579	1 733	2 692	3 012	2 849	2 565	3 534	3 184	2 631	3 407	
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)												

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
	MW											
Capacity and peak load <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
Capacity - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	18	27	60	57	58	58	58	58	68	68	68	
2. Steam - Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5. Internal combustion - Combustion interne	15	38	43	42	45	39	40	41	42	42	42	
6. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	33	65	104	99	103	97	98	99	110	110	110	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
8. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. United States - États-Unis	
10. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
11. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. United States - États-Unis	
13. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	33	65	104	99	103	97	98	99	110	110	110	
Peak loads - Appels maximaux:												
15. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	17	56	66	60	73	69	75	80	85	89	94	
16. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	17	56	66	60	73	69	75	80	85	89	94	
18. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17	56	66	60	73	69	75	80	85	89	94	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
19. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	16	9	38	39	30	28	23	19	25	21	16	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
							GW.h					
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	106	195	259	316	322	323
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	9	109	95	52	48	44
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	115	304	354	368	370	367
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:
	(a) Firm - Souscrite
	(b) Secondary - Excédentaire
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Souscrite:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	Other provinces - Autres provinces
	United States - États-Unis
30.	(b) Secondary - Excédentaire:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.	Other provinces - Autres provinces
	United States - États-Unis
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	115	304	354	368	370	367
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	23	15	15	20	14	2
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	92	289	339	348	356	365	364	382	405	422	441
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	92	289	339	348	356	365	364	382	405	422	441

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Northwest Territories		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
Territoires du Nord-Ouest		1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	
		MW											
Capacity and peak load													
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance													
Capacity - Puissance maximale possible:													
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro	35	35	35	35	48	57	60	61	64	64	64	
2.	Steam - Vapeur:												
3.	Conventional - Classique	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4.	Internal combustion - Combustion interne	13	45	61	66	64	63	63	64	64	64	64	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	51	83	99	103	114	123	126	128	131	131	131	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:													
7.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	10	10	10	
8.	United States - États-Unis	
9.	Total receipts - Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	10	10	10	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:													
10.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11.	United States - États-Unis	
12.	Total deliveries - Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	51	83	99	103	114	123	126	128	141	141	141	
Peak loads - Appels maximaux:													
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	38	57	68	63	66	73	83	87	88	91	92	
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	38	57	68	63	66	73	83	87	88	91	92	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	38	57	68	63	66	73	83	87	88	91	92	
Indicated reserve - Puissance en réserve:													
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	13	26	31	40	48	50	43	41	53	50	49	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest					Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1968	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	GW.h				
Energy — Énergie																
Net generation by — Production nette:																
19. Hydro	197	261	270	252	265	275
Steam — Vapeur:																
20. Conventional — Classique	3	1	2	—	—	—
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	25	77	82	116	104	107
23. Gas turbine — Turbine à gaz	1	—	—	—	—	1
24. <u>Total net generation — Total de la production</u> <u>nette</u>	226	339	354	368	369	383
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:																
25. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
26. United States — États-Unis:
(a) Firm — Souscrite
(b) Secondary — Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales</u> <u>d'énergie</u>	—	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:																
(a) Firm — Souscrite:
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Excédentaire:
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32. <u>Total deliveries of energy — Livraisons</u> <u>totales d'énergie</u>	—	—	—	—	—	—
33. <u>Total energy available (24 + 27 — 32) —</u> <u>Total de l'énergie disponible</u> <u>(24 + 27 — 32)</u>	226	339	354	368	369	383
34. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	41	—	8	—	—	—
35. Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 — 34)	185	339	346	368	369	383	405	433	452	459	469
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	185	339	346	368	369	383	405	433	452	459	469

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)
TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation de variation (composé)		
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983
							MW							
Newfoundland (Including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	887	6 311	6 362	5 911	6 774	7 003	6 734	6 809	6 809	6 915	6 915	23.0	2.6	- 0.3
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	74	114	113	113	112	112	112	112	112	112	112	4.2	- 0.4	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	704	1 154	1 179	1 473	1 467	1 661	1 806	1 951	1 951	1 951	1 951	9.0	9.5	3.3
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1 104	1 325	1 288	1 967	2 307	2 335	2 744	3 374	3 374	3 374	3 374	7.8	15.2	7.6
Québec	11 071	14 497	14 697	15 498	15 618	15 879	17 609	18 174	20 822	22 533	24 100	3.7	2.3	8.7
Ontario	10 687	15 264	18 277	19 445	22 280	23 828	25 146	25 888	26 635	28 715	30 355	8.4	11.8	5.0
Manitoba	1 506	2 670	2 940	2 990	3 114	3 538	4 084	4 084	4 084	4 084	4 084	8.9	7.3	2.9
Saskatchewan	1 196	1 713	1 774	1 784	2 048	2 026	2 028	2 310	2 402	2 630	2 630	5.4	4.3	5.4
Alberta	2 027	3 413	3 568	3 939	4 420	5 018	5 251	5 616	5 960	6 336	6 712	9.5	10.1	6.0
British Columbia — Colombie- Britannique	5 083	7 033	7 532	8 578	9 436	9 464	9 641	10 966	10 967	10 968	12 318	6.4	7.7	5.4
Yukon	33	65	104	99	103	97	98	99	110	110	110	11.4	10.5	2.6
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	51	83	99	103	114	123	126	128	131	131	131	9.2	10.3	1.3
Canada	34 423	53 642	57 933	61 900	67 793	71 084	75 379	79 511	83 357	87 859	92 792	7.5	7.3	5.5

(1) Table 1, item 6. — Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation de variation (composé)		
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983
							MW							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	644	1 004	1 031	1 222	1 190	1 462	1 515	1 612	1 710	1 761	1 802	8.5	9.9	4.3
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	46	79	85	92	95	92	95	99	103	108	112	7.2	3.9	4.0
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	645	957	998	1 126	1 096	1 168	1 216	1 266	1 316	1 371	1 426	6.1	5.1	4.1
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	579	1 092	1 101	1 379	1 363	1 439	1 645	1 740	1 852	1 957	2 051	9.5	7.1	7.3
Québec	9 880	14 374	14 922	16 112	17 731	19 163	20 133	21 117	22 713	24 494	26 068	6.9	7.5	6.4
Ontario	10 648	13 658	15 570	16 908	16 472	16 684	17 555	18 068	18 729	19 707	20 670	4.6	5.1	4.4
Manitoba	1 265	2 005	2 326	2 373	2 516	2 471	2 674	2 797	2 959	3 132	3 337	6.9	5.4	6.2
Saskatchewan	922	1 271	1 318	1 381	1 612	1 667	1 712	1 771	1 867	1 901	1 995	6.1	7.0	3.7
Alberta	1 516	2 522	2 713	2 802	3 175	3 379	3 850	4 174	4 542	4 881	5 231	8.4	7.6	9.1
British Columbia — Colombie- Britannique	3 951	5 453	5 797	5 881	6 422	6 612	7 072	7 427	7 777	8 331	8 905	5.3	4.9	6.1
Yukon	17	56	66	60	73	69	75	80	85	89	94	15.0	5.4	6.4
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	38	57	68	63	66	73	83	87	88	91	92	6.8	6.4	4.7
Canada	30 151	42 528	45 995	49 399	51 811	54 279	57 625	60 238	63 741	67 823	71 783	6.1	6.3	5.8

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)				
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983		
							GW. h									
Newfoundland (including Labrador) — (Terre-Neuve (et Labrador)	3 566	6 500	6 074	6 991	7 523	7 795	8 947	9 391	10 275	10 590	10 835	8.1	4.7	6.8		
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	175	383	421	453	451	479	491	511	531	552	575	10.6	5.8	3.7		
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	3 122	5 552	5 667	6 056	6 125	6 324	6 695	6 958	7 242	7 562	7 880	7.3	3.3	4.5		
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3 572	6 327	6 587	7 452	7 878	8 373	8 918	9 415	9 899	10 439	10 921	8.9	7.3	5.5		
Québec	59 240	86 616	85 569	89 838	97 654	106 979	113 312	121 114	129 760	138 511	146 873	6.1	5.4	6.5		
Ontario	60 905	88 590	89 176	95 967	98 156	101 414	104 267	108 069	111 729	116 439	122 209	5.2	3.4	3.8		
Manitoba	7 166	11 736	12 013	12 216	12 304	13 171	13 543	14 064	14 779	15 602	16 593	6.3	2.9	4.7		
Saskatchewan	4 373	7 043	6 994	7 342	8 053	8 795	9 100	9 491	10 081	10 350	10 950	7.2	5.7	4.5		
Alberta	7 663	14 246	15 119	16 119	17 368	19 033	21 645	23 387	25 407	27 294	29 319	9.5	7.5	9.0		
British Columbia — Colombie- Britannique	23 958	33 427	32 517	36 386	38 419	39 989	42 107	44 126	46 165	48 968	51 597	5.3	4.6	5.2		
Yukon	92	289	339	348	356	365	364	382	405	422	441	14.8	6.0	3.9		
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	185	339	346	368	369	383	405	433	452	459	469	7.6	3.1	4.1		
Canada	174 017	261 048	260 822	279 536	294 656	313 100	329 794	347 341	366 725	387 188	408 662	6.2	5.0	5.2		

(1) The terms "firm energy available" and "firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve (1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve (1)

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast — Prévision				Percentage change (compounded) — variation (composé)			
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983
MW														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):														
	887	6 311	6 362	5 911	6 774	7 003	6 734	6 809	6 809	6 915	6 915	23.0	2.6	- 0.3
	656	5 164	5 870	5 619	5 490	5 757	5 810	5 907	6 005	6 056	6 097	24.3	2.8	1.2
	231	1 147	492	292	1 284	1 246	924	902	804	859	818
	35.2	22.2	8.4	5.2	23.4	21.6	15.9	15.2	13.3	14.2	13.4
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:														
	74	114	113	113	112	112	115	142	142	142	142	4.2	- 0.4	4.9
	46	79	85	92	95	92	95	99	103	108	112	7.2	3.9	4.0
	28	35	28	21	17	20	20	43	39	34	30
	60.9	44.3	32.9	22.8	17.9	21.7	21.1	43.4	37.9	31.5	26.8
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:														
	724	1 154	1 179	1 473	1 467	1 661	1 806	1 951	1 951	1 951	1 951	8.7	9.5	3.3
	645	957	998	1 126	1 096	1 318	1 216	1 266	1 316	1 371	1 426	7.4	8.3	1.6
	79	197	181	347	371	343	590	685	635	580	525
	12.2	20.6	18.1	30.8	33.9	26.0	48.5	54.1	48.3	42.3	36.8

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast — Prévisions				Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)			
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983
MW														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 112	1 500	1 605	1 967	2 307	2 485	2 744	3 374	3 374	3 374	3 374	8.4	13.5	6.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	724	1 409	1 231	1 868	1 842	1 766	2 327	2 248	2 360	2 465	2 559	9.3	5.8	7.7
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	388	91	374	99	465	719	417	1 126	1 014	909	815
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	53.6	6.5	30.4	5.3	25.2	40.7	17.9	50.1	43.0	36.9	31.8
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	11 153	18 658	19 553	20 354	20 376	20 636	22 565	22 930	25 578	27 239	28 756	6.4	2.6	6.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	10 472	15 801	16 586	17 322	17 999	19 235	20 206	21 671	22 912	25 156	26 790	6.3	5.0	6.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	681	2 857	2 967	3 032	2 377	1 401	2 359	1 259	2 666	2 083	1 966
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	6.5	18.1	17.9	17.5	13.2	7.3	11.7	5.8	11.6	8.3	7.3
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	11 269	16 613	19 726	20 706	22 440	24 049	25 375	26 174	26 879	28 819	30 469	7.9	9.7	4.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	10 845	13 717	15 618	16 952	16 524	16 737	17 591	18 104	18 729	19 707	20 670	4.4	5.1	4.3
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	424	2 896	4 108	3 754	5 916	7 312	7 784	8 070	8 150	9 112	9 799
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	3.9	21.1	26.3	22.1	35.8	43.7	44.2	44.6	43.5	46.2	47.4

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983
	MW													
Manitoba:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 594	2 758	3 026	3 122	3 187	3 609	4 158	4 458	4 458	4 458	4 458	8.5	7.0	4.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 266	2 118	2 601	2 687	2 776	2 621	2 874	2 997	3 109	3 132	3 337	7.6	5.5	5.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	328	640	425	435	411	988	1 284	1 461	1 349	1 326	1 121
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	25.9	30.2	16.3	16.2	14.8	37.7	44.7	48.7	43.4	42.3	33.6
Saskatchewan:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 197	1 713	1 804	1 784	2 048	2 026	2 028	2 310	2 402	2 630	2 630	5.4	4.3	5.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 010	1 359	1 404	1 463	1 685	1 738	1 786	1 845	1 941	1 975	2 069	5.6	6.3	3.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	187	354	400	321	363	288	242	465	461	655	561
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	18.5	26.1	28.5	21.9	21.5	16.6	13.5	25.2	23.8	33.2	27.1
Alberta:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	2 027	3 413	3 568	3 939	4 420	5 019	5 252	5 617	5 961	6 337	6 713	9.5	10.1	6.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 529	2 522	2 713	2 811	3 175	3 381	3 850	4 174	4 552	4 891	5 241	8.3	7.6	9.2
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	498	891	855	1 128	1 245	1 638	1 402	1 443	1 409	1 446	1 472
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	32.6	35.3	31.5	40.1	39.2	48.4	36.4	34.6	31.0	29.6	28.1

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1968	1974	1975	1976	1977	1978	Forecast Prévisions				Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)			
							1979	1980	1981	1982	1983	1968 1978	1974 1978	1978 1983
MW														
British Columbia — Colombie-Britannique:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	5 206	7 034	7 532	8 578	9 436	9 464	9 641	10 966	10 967	10 968	12 318	6.2	7.7	5.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 951	5 455	5 799	5 886	6 424	6 615	7 076	7 432	7 783	8 337	8 911	5.3	4.9	6.1
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 255	1 579	1 733	2 692	3 012	2 849	2 565	3 534	3 184	2 631	3 407
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	31.8	29.0	29.9	45.7	46.9	43.1	36.2	47.6	40.9	31.6	38.2
Yukon:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	33	65	104	99	103	97	98	99	110	110	110	11.4	10.5	2.6
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	17	56	66	60	73	69	75	80	85	89	94	15.0	5.4	6.4
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	16	9	38	39	30	28	23	19	25	21	16
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	94.1	16.1	57.6	65.0	41.1	40.6	30.7	23.8	29.4	23.6	17.0
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	51	83	99	103	114	123	126	128	141	141	141	9.2	10.3	2.8
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	38	57	68	63	66	73	83	87	88	91	92	6.8	6.4	4.7
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	13	26	31	40	48	50	43	41	53	50	49
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	34.2	45.6	45.6	63.5	72.7	68.4	51.8	47.1	60.2	54.9	53.2
Canada:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	34 533	53 644	57 934	61 951	67 794	71 110	75 413	79 851	83 705	88 216	93 159	7.5	7.3	5.6
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance souscrite de la province	30 405	42 922	46 415	50 193	52 706	54 675	58 156	61 250	64 363	68 908	72 928	6.0	6.2	5.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	4 128	10 722	11 519	11 758	15 088	16 435	17 257	18 601	19 342	19 308	20 231
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	13.6	25.0	24.8	23.4	28.6	30.0	29.7	30.4	30.1	28.2	27.7

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18). - Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX - A - APPENDICE

Principal Changes in Capability 1978-1983

Changements majeurs de la puissance 1978-1983

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Newfoundland — Terre-Neuve</u>			
Holyrood 1979	S	+ 1	142
Hinds Lake 1980	H	+ 1	75
Port aux Basques 1982	GT	+ 1	25
Upper Salmon 1982	H	+ 2	20
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>			
Wreck Cove 1978	H	+ 2	50
Lingan 1979	S	+ 1	145
Lingan 1980	S	+ 1	145
<u>New Brunswick — Nouveau-Brunswick</u>			
Mactaquac 1979	H	+ 2	105
Dalhousie 1979	S	+ 1	200
Point Lepreau 1980	N	+ 1	630
<u>Québec</u>			
Outardes 2 1978	H	+ 3	151
La Citière 1979	GT	+ 4	60
La Grande 2 1979	H	+ 4	333
La Grande 2 1980	H	+ 2	333
La Grande 2 1981	H	+ 6	333
Gentilly 2 1981	N	+ 1	637
La Grande 2 1982	H	+ 4	333
La Grande 3 1982	H	+ 3	192
Alma Paper 1982	S	+ 1	20
La Grande 3 1983	H	+ 8	192

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - suite

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Ontario</u>			
Sir Adam Beck 1978	H	...	50
Ford Windsor 1978	H	+ 1	25
Des Joachims 1978	H	...	22
Ontario Power 1978	H	...	28
Lennox 1978	S	...	40
Nanticoke 1978	S	+ 1	490
Richard L. Hearn 1978	S	...	67
Bruce A. 1978	N	+ 1	740
Abitibi Canyon 1979	H	...	27
Nanticoke 1979	S	...	490
Lennox 1979	S	...	20
Bruce A. 1979	N	+ 1	744
Ford Windsor 1980	H	- 1	25
J. Clark Keith 1980	S	+ 1	264
Nanticoke 1980	S	...	328
Thunder Bay 1980	S	+ 1	149
Thunder Bay 1981	S	+ 1	149
Pickering 1981	N	+ 1	516
Wesleyville 1982	S	+ 2	- 495
Pickering 1982	N	+ 2	1 032
Wesleyville 1983	S	+ 1	92
Atikokan 1983	S	+ 1	206
Pickering 1983	N	+ 1	516
Bruce A. 1983	N	+ 1	756

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - suite

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Manitoba</u>			
Jenpeg 1978	H	+ 3	20
Long Spruce 1978	H	+ 4	98
Jenpeg 1979	H	+ 2	20
Long Spruce 1979	H	+ 4	98
<u>Saskatchewan</u>			
P.A. Pulp 1978	S	+ 1	22
Regina "B" 1978	GT	- 1	22
Poplar River 1980	S	+ 1	280
Island Falls 1981	H	+ 1	100
Poplar River 1982	S	+ 1	280
Regina "A" 1982	S	- 3	20
<u>Alberta</u>			
A.E.C. Power 1978	S	...	210
Sundance 1978	S	+ 1	351
Clover Bay 1979	S	+ 1	171
Medicine Hat 1979	GT	- 2	33
Sundance 1980	S	+ 1	356
Battle River 1981	S	+ 1	375
Keephills 1982	S	+ 1	376
Keephills 1983	S	+ 1	376

APPENDIX A — Concluded — APPENDICE A — fin

Principal Changes in Capability 1977-1982 — Concluded

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 — fin

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>British Columbia — Colombie-Britannique</u>			
Alcan Nechako 1978	H	...	35
Peace River 1979	H	+ 2	175
Peace River 1980	H	+ 3	175
Pend Oreille River 1980	H	+ 3	176
Peace River 1980	H	+ 1	275
Columbia River 1983	H	+ 3	450

Legend — Légende

Type

Hydro — H — Hydro-électrique

Steam — S — Vapeur

Nuclear — N — Nucléaire

Gas Turbine — GT — Turbine à gaz

APPENDIX - B - APPENDICE

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
H5A 1E3
6. L. Madsen, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0T6
8. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D.E. Smith, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ontario, K1A 0E5
13. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

APPENDIX - C - APPENDICE

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd. Public Works Canada
<u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)	
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> Nova Scotia Power Corporation	Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Companies Ltd. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
<u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Quebec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation	Aluminum Co. of Canada Ltd. Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Co. Ltée. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. Noranda Mines Ltd. La Compagnie Price Ltée. La Compagnie de Papier Q.N.S. Ltée. Société D'Énergie de la Baie James Thurso Pulp & Paper Co.
<u>Ontario</u> Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.	Abitibi Forest Products Ltd. Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Paper Co. Ltd. Inco Metals Co. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. The Steel Co. of Canada Ltd.

APPENDIX C - Concluded - APPENDICE C - fin

List of Respondents - Concluded

Liste des correspondants - fin

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System	Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.
<u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Ltd. Saskatchewan Power Corp.	Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd.
<u>Alberta</u> A.E.C. Power Ltd. Alberta Power Ltd. Calgary Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat	Celanese Canada Ltd. Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Oil Canada Ltd. North Western Pulp & Power Ltd. Sheritt Gordon Mines Ltd.
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority The Corporation of the City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.	Aluminum Co. of Canada Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company Ltd. Canadian Forest Products Ltd. Cariboo Pulp and Paper Co. Cassiar Asbestos Corp. Ltd. Cominco Ltd. Crestbrook Pulp and Paper Ltd. Crown Zellerbach Canada Ltd. Evans Products Co. Ltd., Golden Division Imperial Oil Ltd. MacMillan Bloedel Ltd. Newmont Mines Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Pacific Petroleum Ltd. Rayonier Canada (B.C.) Ltd. Wesfrob Mines Ltd. Western Mines Ltd.
<u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.	Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission	Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.



Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

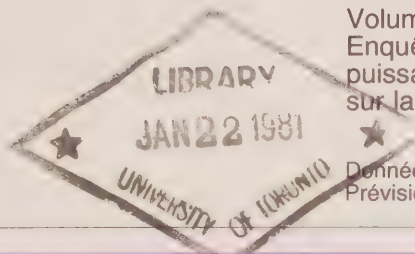
Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1979 actual
1980-1989 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1979
Prévision pour 1980-1989



STATISTICS CANADA

Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1979 actual
1980-1989 forecast

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

January 1981
5-3301-516

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Statistique Canada
Division des Industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1979
Prévision pour 1980-1989

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Janvier 1981
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
 Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1979-1989	49
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel, 1979 and 1980	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
 Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
 Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1979-1989	49
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité, 1979 et 1980	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57

INTRODUCTION

This report presents the results of the 26th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics, Volume II (Catalogue 57-202).

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1979 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1979 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 3 264 MW or 4.6% to 74 348 MW. This compares with an increase of 4.9% in 1978 from the previous year.

The forecast years 1979-1989 indicate a compound growth rate of 4.5%, compared with 1969-1979 growth rate of 7.1%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 5.1% compared to 10.3% in the previous 10 years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.1% compared with 5.3% in the previous 10 years.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 26ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique, volume II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1979

Revue des résultats de l'enquête

En 1979, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 3 264 MW (ou + 4.6 %) pour s'établir à 74 348 MW. Ceci se compare à une augmentation de 4.9 % en 1978 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1979-1989 représentent un taux de croissance composé de 4.5 % contre 7.1 % pour les années 1969-1979. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 5.1 % comparativement au taux de 10.3 % observé pour les 10 dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.1 % par année (5.3 % au cours de la dernière décennie).

It is expected that by 1989, nuclear capability will reach 13 333 MW or 11.6% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1979-1989), are indicated for: Quebec (20 054 MW), Ontario (8 385 MW), British Columbia (4 688 MW), Alberta (3 281 MW), Saskatchewan (1 360 MW), and New Brunswick (1 025 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 15 480 MW in hydro-electric capability and 605 MW nuclear. In Ontario, 1 411 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 6 850 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 4 123 MW hydro. Alberta estimates an increase of 3 280 MW in fossil-fuelled plants. Saskatchewan plans an increase of 988 MW conventional steam and 372 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 1 025 MW (209 MW hydro, 186 MW conventional steam and 630 MW nuclear).

In the period 1969-1979 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 5.6%. This growth rate is expected to increase to 5.7% during the period 1979-1989. The indicated reserve is expected to be 18 650 MW in 1989. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 32.0% in 1979 and it is forecast that it will be 19.2% in 1989.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 2.4% from 313 100 GW.h in 1978 to 320 692 GW.h in 1979. The compound growth rate was 5.5% in the previous 10-year period and is expected to be 5.3% for the period 1979-1989. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

On prévoit que d'ici 1989, la puissance nucléaire atteindra 13 333 MW, soit 11.6 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1979-1989 devraient se produire au Québec (20 054 MW), en Ontario (8 385 MW), en Colombie-Britannique (4 688 MW), en Alberta (3 281 MW), la Saskatchewan (1 360 MW), et au Nouveau-Brunswick (1 025 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 15 480 MW dans les installations hydro-électriques et 605 MW nucléaires. En Ontario, on interviendra pour 1 411 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gas) et pour 6 850 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 4 123 MW dans les installations hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 3 280 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Saskatchewan compte augmenter de 988 MW des centrales thermiques à combustibles et 372 MW hydro-électrique. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 025 MW (209 MW hydro-électrique, 186 MW vapeur méthode-classique et 630 MW vapeur méthode-nucléaire).

Au cours de la période 1966-1979, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 5.6 % et il devrait augmenter à 5.7 % dans les années 1979-1989. La puissance en réserve augmenterait à 18 650 MW en 1989. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrerait à 32.0 % en 1979 et l'on prévoit qu'elle sera 19.2 % en 1989.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 2.4 %, de 313 100 GW.h en 1978 à 320 692 GW.h en 1979. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 5.5 % au cours des 10 dernières années et devrait être 5.3 % pour la période allant de 1979-1989. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the Prime Mover and Electric Generating Equipment report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 21 major systems serving Canada, four had a peak load on December 10, 12, 15 and 20 respectively, eight had peak loads on December 11, 13, 17 and 19 respectively and nine outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé Moteurs primaires et générateurs électriques.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 21 principaux quatre ont subi leur appel maximal annuel de puissance les 10, 12, 15 et 20 décembre respectivement, huit l'ont subi le 11, 13, 17 et 19 décembre respectivement et neuf à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1979-1983.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel Statistiques de l'énergie électrique (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1979-1983.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons

such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".

STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

	Canada					Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
													MW				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989						
Capability and peak load																	
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance																	
Capability - Puissance maximale possible:																	
Net generating capability - Puissance maximale																	
Possible de production nette:																	
1.	Hydro	26 134	38 543	40 520	41 856	43 883	46 430	48 602	50 004	52 467	55 730	65 308					
2.	Steam - Vapeur:																
3.	Conventional - Classique	10 019	18 884	21 125	22 310	22 719	23 769	24 062	24 375	24 754	25 345	29 936					
4.	Nuclear - Nucléaire	208	2 284	3 950	4 504	5 248	5 064	5 694	6 815	8 787	10 059	13 333					
5.	Internal combustion - Combustion interne	321	406	390	440	499	463	443	456	464	464	533					
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	870	1 783	1 808	1 974	1 999	2 285	2 340	2 340	2 379	2 379	6 074					
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette																	
7.	Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:	37 552	61 900	67 793	71 084	74 348	78 011	81 141	83 990	88 851	93 977	115 184					
8.	Other provinces - Autres provinces					
9.	United States - États-Unis	3	51	1	26	14	326	333	341	348	356	477					
10.	Total receipts - Réceptions totales	3	51	1	26	14	326	333	341	348	356	477					
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:																	
11.	Other provinces - Autres provinces					
12.	United States - États-Unis	111	656	705	396	637	586	648	699	750	752	94					
13.	Total deliveries - Livraisons totales	111	656	705	396	637	586	648	699	750	752	94					
Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)																	
14.	Peak loads - Appels maximaux:	37 444	61 295	67 089	70 714	73 725	77 751	80 826	83 632	88 449	93 581	115 567					
15.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	32 022	49 399	51 811	54 106 ^r	55 210	60 971	64 665	68 457	72 352	75 901	96 037					
16.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée ...	70	138	190	-	489	480	540	600	660	720	880					
Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)																	
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	32 092	49 537	52 001	54 106 ^r	55 699	61 451	65 205	69 057	73 012	76 621	96 917					
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:	32 203	50 193	52 706	54 502 ^r	56 336	62 037	65 853	69 756	73 762	77 373	97 011					
19.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	5 352	11 758	15 088	16 608 ^r	18 026	16 300	15 621	14 575	15 437	16 960	18 650					

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. - Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
Canada		GWh										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	147 922	212 224	220 250	233 976	243 070
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	40 367	61 702	68 788	69 672	73 410
21.	Nuclear - Nucléaire	493	16 431	24 851	29 436	33 275
22.	Internal combustion - Combustion interne	613	764	621	798	901
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	698	1 668	1 750	1 683	1 806
24.	Total net generation - Total de la production nette	190 093	292 789	316 260	335 565	352 462
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	2	61	182	92	22	101	283	303	331	365	643
	(b) Secondary - Excédentaire	3 329	3 526	2 505	2 007	1 769
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	3 331	3 587	2 687	2 099	1 791
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Souscrite:											
	Other provinces - Autres provinces
29.	United States - États-Unis	836	2 060	3 723	3 938	6 692	7 684	8 487	8 857	9 214	9 253	4 246
30.	(b) Secondary - Excédentaire:											
	Other provinces - Autres provinces
31.	United States - États-Unis	3 858	10 743	16 160	17 655	24 687
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4 694	12 803	19 883	21 593	31 379
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	188 730	283 573	299 064	316 071	322 874
34.	Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	1 572	4 037	4 253	4 073	3 440
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	187 158	279 536	294 811	311 998	319 434	346 624	366 012	386 122	407 822	427 863	534 945
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	1157 994	281 596	298 534	315 936	326 126	354 308	374 499	394 979	417 036	437 116	539 191

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements -- Continued

TABEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie -- suite

Newfoundland (total)	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
Terre-Neuve (total)											
MW											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	810	5 441	6 364	6 502	6 493	6 091	6 166	6 250	6 250	6 383	7 185
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	30	327	328	323	322	464	464	464	464	464	464
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	23	31	24	20	70	70	70	70	70	70	70
5. Gas turbine - Turbine à gaz	29	112	58	158	158	158	158	158	183	183	183
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	892	5 911	6 774	7 003	7 043	6 783	6 858	6 942	6 967	7 100	7 902
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	12	4 397	4 300	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
11. United States - États-Unis
12. Total deliveries - Livraisons totales	12	4 397	4 300	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	880	1 514	2 474	2 708	2 748	2 488	2 563	2 647	2 672	2 805	3 607
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	711	1 222	1 190	1 462	1 528	1 690	1 844	1 913	1 966	2 029	2 484
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	711	1 222	1 190	1 462	1 528	1 690	1 844	1 913	1 966	2 029	2 484
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	723	5 619	5 490	5 757	5 823	5 985	6 139	6 208	6 261	6 324	6 779
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:											
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	169	292	1 284	1 246	1 220	798	719	734	706	776	1 123

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (total)		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
Terre-Neuve (total)		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		Gw.h										
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	3 975	38 765	40 593	44 045	42 212
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	117	374	416	856	1 298
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	21	31	1	1	90
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	10	10	3	4
24.	Total net generation — Total de la production nette	4 113	39 180	41 020	44 905	43 604
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite
	(b) Secondary — Excédentaire
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm — Souscrite:											
28.	Other provinces — Autres provinces	58	31 787	33 349	37 003	35 277	31 021	31 021	30 691	30 362	30 021	29 699
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Excédentaire:											
30.	Other provinces — Autres provinces	23	320	—	22	13
31.	United States — États-Unis
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	81	32 107	33 349	37 025	35 290
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4 032	7 073	7 671	7 880	8 314
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	160	82	148	85	35
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 872	6 991	7 523	7 795	8 279	9 365	10 167	10 444	10 634	10 922	12 983
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 930	38 778	40 872	44 798	43 556	40 386	41 188	41 135	40 996	40 943	42 682

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
Newfoundland (Island)												
Terre-Neuve (île)												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	846	847	922	1 006	1 006	1 139	1 141	
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	322	464	464	464	464	464	464	
3. Nuclear - Nucléaire	
4. Internal combustion - Combustion interne	49	49	49	49	49	49	49	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	158	158	158	158	183	183	183	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 375	1 518	1 593	1 677	1 702	1 835	1 837	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	800	
8. United States - États-Unis	
9. Total receipts - Réceptions totales	800	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	
11. United States - États-Unis	
12. Total deliveries - Livraisons totales	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1 375	1 518	1 593	1 677	1 702	1 835	2 637	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	1 033	1 195	1 349	1 418	1 471	1 534	1 989	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	
16. Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	1 033	1 195	1 349	1 418	1 471	1 534	1 989	
17. Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	1 033	1 195	1 349	1 418	1 471	1 534	1 989	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	342	323	244	259	231	301	648	

MW

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (Island) — Terre-Neuve (île)	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		GWh										
	<u>Energy — Énergie</u>											
	Net generation by — Production nette:											
19.	Hydro	3 857
20.	Steam — Vapeur:											
21.	Conventional — Classique	1 298
21.	Nuclear — Nucléaire	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	60
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	4
24.	Total net generation — Total de la production nette	5 219
	Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	4 906
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite
	(b) Secondary — Excédentaire
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie
	Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
28.	(a) Firm — Souscrite:											
29.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—
29.	United States — États-Unis
	(b) Secondary — Excédentaire:											
30.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—
31.	United States — États-Unis
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5 219
34.	Secondary energy delivered within Canada — Énergie excédentaire livrée au Canada	35
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) — Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	5 184	5 842	6,644	6 921	7 111	7 399	9 460
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	5 184	5 842	6 644	6 921	7 111	7 399	9 460

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel				Forecast — Prévisions							
					MW							
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
Newfoundland (Labrador)												
Terre-Neuve (Labrador)												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity — Puissance maximale possible:												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	5 647	5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044	
2. Steam — Vapeur:	—	—	—	—	—	—	—	
3. Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	
4. Nuclear — Nucléaire	21	21	21	21	21	21	21	
5. Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—	—	—	
6. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—	—	
6. Total net generating capacity — Total de la puissance maximale possible de production nette	5 668	5 265	5 265	5 265	5 265	5 265	6 065	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	
8. United States — États-Unis	
9. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces — Autres provinces	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	
11. United States — États-Unis	
12. Total deliveries — Livraisons totales	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1 373	970	970	970	970	970	1 770	
Peak loads — Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within Canada — Appel maximal de puissance souscrite au Canada	495	495	495	495	495	495	495	
15. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	495	495	495	495	495	495	495	
17. Firm power peak load on Canada (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	4 790	4 790	4 790	4 790	4 790	4 790	4 790	
18. Indicated reserve — Puissance en réserve: (13 - 16)	878	475	475	475	475	475	1 275	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (Labrador)		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	Terre-Neuve (Labrador)		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
	Energy — Énergie		GW.h										
Net generation by — Production nette:													
19.	Hydro	38 355
Steam — Vapeur:													
20.	Conventional — Classique	—
21.	Nuclear — Nucléaire	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	30
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—
24.	Total net generation — Total de la production nette	38 385
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—
United States — États-Unis:													
26.	(a) Firm — Souscrite
	(b) Secondary — Excédentaire
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:													
(a) Firm — Souscrite:													
28.	Other provinces — Autres provinces	35 277	31 021	31 021	30 691	30 362	30 021	34 605(1)
29.	United States — États-Unis
(b) Secondary — Excédentaire:													
30.	Other provinces — Autres provinces	13	—	—	—	—	—	—
31.	United States — États-Unis
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	35 290
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 095
34.	Secondary energy delivered within Canada — Énergie excédentaire livrée au Canada	—
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) — Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	3 095	3 523	3 523	3 523	3 523	3 523	3 523
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	38 372	34 544	34 544	34 214	33 885	33 544	38 128

(1) 4 906 GW.h to Island. - 4 906 GW.h à Île.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
Prince Edward Island	MW											
Île-du-Prince-Édouard												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2. Steam - Vapeur:	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	7	7	6	6	6	6	6	13	13	13	13	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	74	113	112	112	112	112	112	119	119	119	119	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	20	20	20	20	20	50	
8. United States - États-Unis	
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	20	20	20	20	20	50	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	74	113	112	112	112	132	132	139	139	139	169	
Peak loads - Appels maximaux:												
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	24	21	17	14 ^r	14	31	27	29	25	21	24	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Actual — Réel				Forecast — Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
Energy — Énergie						GW.h					
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	—	—	—	—	—
Steam — Vapeur:											
20. Conventional — Classique	211	400	340	202	147
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	7	6	5	—	—
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	47	39	8	4
24. Total net generation — Total de la production nette	218	453	384	210	151
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces	—	—	67	269	361	65	165	165	165	165	165
26. United States — États-Unis:											
(a) Firm — Souscrite
(b) Secondary — Excédentaire
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	67	269	361
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Souscrite:											
28. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis
(b) Secondary — Excédentaire:											
30. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
31. United States — États-Unis
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	218	453	451	479	512
34. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	27	—	—	—	—
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 + 34)	191	453	451	479	512	551	573	596	620	645	785
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	191	453	451	479	512	551	573	596	620	645	785

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Nova Scotia Nouvelle-Écosse		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		MW										
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
Capability — Puissance maximale possible: Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	160	159	159	356	356	360	360	360	378	378	378
2.	Steam — Vapeur:											
3.	Conventional — Classique	660	1 109	1 103	1 100	1 247	1 398	1 398	1 398	1 398	1 398	1 998
4.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.	Internal combustion — Combustion interne	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
7.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	823	1 473	1 467	1 661	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:</u>												
7.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis
9.	Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:</u>												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	150	—	—	—	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	150	—	—	—	—	—	—	—
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	823	1 473	1 467	1 511	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	753	1 126	1 096	1 168	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659
15.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	753	1 126	1 096	1 168	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	753	1 126	1 096	1 318	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	70	347	371	343	649	732	697	654	626	576	922

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

	Nova Scotia		Forecast — Prévisions					
	Nouvelle-Écosse		Actual — Réel					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
						GW.h		
<u>Energy — Énergie</u>								
Net generation by — Production nette:								
19. Hydro	634	796	794	772	1 176
20. Steam — Vapeur:								
Conventional — Classique	2 476	4 768	4 938	5 348	4 983
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	143	28	12	7
24. Total net generation — Total de la production nette	3 110	5 707	5 760	6 132	6 166
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:								
25. Other provinces — Autres provinces	358	362	385	232	502	218	276	265
26. United States — États-Unis:								
(a) Firm — Souscrite
(b) Secondary — Excédentaire
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	358	362	385	232	502
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:								
28. (a) Firm — Souscrite:								
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	151	—	—	—
29. United States — États-Unis
30. (b) Secondary — Excédentaire:								
Other provinces — Autres provinces	88	13	20	40	—	—	—	—
31. United States — États-Unis
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	88	13	20	40	151
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	3 380	6 056	6 125	6 324	6 517
34. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	26	—	—	—	—	—	—	—
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 + 34)	3 354	6 056	6 125	6 324	6 517	6 889	7 051	7 294
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 354	6 056	6 125	6 324	6 668	6 889	7 051	7 294

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
New Brunswick Nouveau-Brunswick											
MW											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro	570	673	673	698	675	884	884	884	884	884
2.	Steam - Vapeur:	636	1 262	1 602	1 605	1 628	1 814	1 816	1 814	1 814	1 814
3.	Conventional - Classique	—	—	—	—	—	—	630	630	630	630
4.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.	Internal combustion - Combustion interne	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	—	27	27	27	27	27	27	27	27	27
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 210	1 967	2 307	2 335	2 335	2 730	3 362	3 360	3 360	3 360
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.	Other provinces - Autres provinces	8	—	—	150	—	—	—	—	—	—
8.	United States - États-Unis
9.	Total receipts - Réceptions totales	8	—	—	150	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	220	20	20	20	20
11.	United States - États-Unis	58	489	479	327	461	481	590	692	693	84
12.	Total deliveries - Livraisons totales	58	489	479	327	461	701	610	712	713	104
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 160	1 478	1 828	2 158	1 874	2 029	2 752	2 699	2 647	3 256
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	608	1 379	1 363	1 439	1 504	1 768	1 859	2 023	2 092	2 510
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	608	1 379	1 363	1 439	1 504	1 768	1 859	2 023	2 092	2 510
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	666	1 868	1 842	1 766	1 965	2 469	2 469	2 735	2 805	2 614
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:										
	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	552	99	465	719	370	261	893	759	625	746

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	New Brunswick		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
Nouveau-Brunswick												
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	2 527	3 336	3 010	2 059	3 113	
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	2 155	3 170	5 126	5 753	6 044	
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	5	10	11	12	9	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	-	1	-	
24. Total net generation - Total de la production nette	4 687	6 518	8 147	7 825	9 166	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	129	3 728	3 743	3 583	3 739	23	-	-	-	-	-	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Souscrite	-	-	-	4 ^F	15	
(b) Secondary - Excédentaire	23	101	14	43 ^F	9	
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	152	3 829	3 757	3 630	3 763	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
28. Other provinces - Autres provinces	122	-	-	-	-	283	441	430	430	430	430	
29. United States - États-Unis	397	1 532	3 034	2 213	2 892	3 708	4 574	4 977	5 378	5 385	666	
(b) Secondary - Excédentaire:												
30. Other provinces - Autres provinces	319	362	452	336	864	-	-	-	-	-	-	
31. United States - États-Unis	87	936	436	502	998	
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	925	2 830	3 922	3 051	4 754	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 914	7 517	7 982	8 404	8 175	
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	118	65	104	31	8	
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 796	7 452	7 878	8 373	8 167	8 688	9 262	9 661	10 092	10 476	12 622	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	4 315	8 984	10 912	10 586	11 059	12 679	14 277	15 068	15 900	16 291	13 718	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
MW											
Capability and peak load											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
Hydro	11 656	14 652	14 565	14 956	16 216	17 595	19 554	20 781	22 311	24 535	31 696
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	670	634	666	667	636	629	629	622	622	622	642
Nuclear - Nucléaire	-	-	186	-	-	-	-	605	605	605	605
Internal combustion - Combustion interne	23	32	37	92	105	70	64	69	77	77	142
Gas turbine - Turbine à gaz	36	180	164	164	152	421	421	421	421	421	4 078
<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	12 385	15 498	15 618	15 879	17 109	18 715	20 668	22 498	24 036	26 260	37 163
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
Other provinces - Autres provinces	15	4 855	4 757	4 743	4 955	4 755	4 755	4 705	4 655	4 605	4 555
United States - États-Unis	3	1	1	14	1	1	1	1	1	1	1
<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	18	4 856	4 758	4 757	4 956	4 756	4 756	4 706	4 656	4 606	4 556
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
Other provinces - Autres provinces	590	1 065	66	58	61	60	61	60	60	60	58
United States - États-Unis	3	7	12	14	13	67	54	54	54	54	2
<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	593	1 072	78	72	74	127	115	114	114	114	60
<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	11 810	19 282	20 298	20 564	21 991	23 344	25 309	27 090	28 578	30 752	41 659
Peak loads - Appels maximaux:											
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	10 288	16 112	17 731	18 984	18 875	21 531	23 117	24 687	26 356	27 996	37 521
Indicated shortages(1) - Puissance souscrite délestée(1)	-	138	190	-	489	480	540	600	660	720	880
<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	10 288	16 250	17 921	18 984	19 364	22 011	23 657	25 287	27 016	28 716	38 401
Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	10 881	17 322	17 999	19 056	19 438	22 138	23 772	25 401	27 130	28 830	38 461
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 522	3 032	2 377	1 580	2 627	1 333	1 652	1 803	1 562	2 036	3 258

(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak. - Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment de l'appel maximal.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		GW.h										
	Energy - Énergie											
	Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro	65 125	76 899	82 641	85 440	88 506
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	3 734	125	119	138	141
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	22	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	35	131	119	308	337
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	9	11	3
24.	Total net generation - Total de la production nette	68 894	77 155	82 910	85 897	88 987
	Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces	287	32 414	33 696	37 481	35 519	31 021	31 021	30 691	30 362	30 021	29,699
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	1	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	(b) Secondary - Excédentaire	-	23	18	16	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	288	32 443	33 719	37 502	35 524
	Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
	(a) Firm - Souscrite:											
28.	Other provinces - Autres provinces	3 695	11 136	3 589	3 265	2 676	3 300	2 525	530	530	531	530
29.	United States - États-Unis	14	12	12	680	3 146	3 191	3 332	3 312	3 275	3 312	3 012
	(b) Secondary - Excédentaire:											
30.	Other provinces - Autres provinces	1 048	4 250	10 856	8 939	6 340
31.	United States - États-Unis	15	513	566	738	4 517
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4 772	15 911	15 023	13 622	16 679
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	64 410	93 687	101 606	109 777	107 832
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	978	3 849	3 952	3 900	3 058
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	63 432	89 838	97 654	105 877	104 774	119 798	127 777	136 102	144 462	152 839	201 754
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	67 141	100 986	101 255	109 822	110 596	126 289	133 634	139 944	148 267	156 682	205 296

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
Ontario	MW											
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	6 329	6 709	6 867	6 983	7 029	7 057	7 090	7 153	7 153	7 153	7 153	
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	4 690	9 893	11 047	11 667	11 828	11 780	11 882	11 882	11 885	12 097	13 083	
3. Nuclear - Nucléaire	208	2 284	3 764	4 504	5 248	5 064	5 064	5 580	7 552	8 824	12 098	
4. Internal combustion - Combustion interne	8	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	350	552	594	666	650	663	736	736	750	750	806	
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	11 585	19 445	22 280	23 828	24 763	24 572	24 780	25 359	27 348	28 832	33 148	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	582	1 261	160	209	261	260	211	60	60	60	58	
8. United States - États-Unis	—	—	—	12	13	25	32	40	47	55	88	
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	582	1 261	160	221	274	285	243	100	107	115	146	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11. United States - États-Unis	49	44	52	53	54	35	—	—	—	—	—	
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	52	44	52	53	54	35	—	—	—	—	—	
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	12 115	20 662	22 388	23 996	24 983	24 822	25 023	25 459	27 455	28 947	33 294	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	11 380	16 908	16 472	16 684	17 274	18 035	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	70	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	11 450	16 908	16 472	16 684	17 274	18 035	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	11 502	16 952	16 524	16 737	17 328	18 070	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:												
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	665	3 754	5 916	7 312	7 709	6 787	6 324	5 858	6 935	7 646	7 965	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Ontario	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	40 089	38 264	36 344	39 095	42 224
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	19 949	31 582	33 312	32 324	32 239
21.	Nuclear - Nucléaire	493	16 431	24 829	29 436	33 275
22.	Internal combustion - Combustion interne	28	4	2	2	1
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	134	949	1 130	1 195	1 342
24.	Total net generation - Total de la production nette	60 693	87 230	95 617	102 052	109 081
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	4 714	13 273	11 641	9 940	7 257	4 507	3 546	608	530	531	530
26.	United States - États-Unis:											
(a)	Firm - Souscrite	-	5	13	83	2	8	17	37	65	99	289
(b)	Secondary - Excédentaire	2 240	2 063	1 153	674	418
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	6 954	15 341	12 807	10 697	7 677
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a)	Firm - Souscrite:											
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis	420	401	405	357	340	330	36	22	13	7	6
(b)	Secondary - Excédentaire:											
30.	Other provinces - Autres provinces	158	387	467	473	253
31.	United States - États-Unis	2 460	5 816	9 241	10 505	11 853
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 038	6 604	10 113	11 335	12 446
33.	Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	64 609	95 967	98 311	101 414	104 312
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	133	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	64 476	95 967	98 311	101 414	104 312	108 746	112 381	117 017	122 833	127 916	150 649
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	64 896	96 368	98 716	101 771	104 652	109 076	112 417	117 039	122 846	127 923	150 655

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
	MW											
Manitoba												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	1 205	2 525	2 647	3 070	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 970	
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique	291	414	416	416	416	416	416	416	416	416	
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne	23	27	27	28	29	29	29	29	29	29	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 543	2 990	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 439	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	140	82	73	71	74	74	74	74	74	80	
8.	United States - États-Unis	-	50	-	-	-	300	300	300	300	300	
9.	Total receipts - Réceptions totales	140	132	73	71	74	374	374	374	374	380	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	2	200	100	150	350	200	150	-	-	-	
11.	United States - États-Unis	-	114	160	-	106	-	-	-	-	-	
12.	Total deliveries - Livraisons totales	2	314	260	150	456	200	150	-	-	-	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 681	2 808	2 927	3 459	3 707	4 263	4 313	4 463	4 463	4 819	
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 401	2 373	2 516	2 471	2 542	2 909	3 146	3 288	3 404	4 119	
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	1 401	2 373	2 516	2 471	2 542	2 909	3 146	3 288	3 404	4 119	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 403	2 687	2 776	2 621	2 998	3 109	3 296	3 288	3 404	4 119	
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	280	435	411	988	1 165	1 354	1 167	1 175	1 059	700	

Note: The forecasted demand for power is increased to cover losses associated with exports. - Note: La prévision sur la demande a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro	7 279	12 725	11 140	16 979	20 443
Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique	37	1 227	1 315	439	122
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	41	54	50	52	49
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	7 357	14 006	12 505	17 470	20 614
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces	718	878	1 078	825	797	560	560	760	660	560
26.	United States - États-Unis:						88	261	261	261	261
	(a) Firm - Souscrite	-	50	164	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire	-	255	709	30	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	718	1 183	1 951	855	797
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
	(a) Firm - Souscrite:										
28.	Other provinces - Autres provinces	12	1 447	880	921	1 133	1 230	1 021	78	-	-
29.	United States - États-Unis	-	105	261	677	303	442	442	442	442	442
	(b) Secondary - Excédentaire:										
30.	Other provinces - Autres provinces	68	803	689	1 148	1 957	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis	-	614	322	2 381	3 778
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	80	2 969	2 152	5 127	7 171
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	7 995	12 220	12 304	13 198	14 240
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	62	4	-	27	59
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	7 933	12 216	12 304	13 171	14 181	14 790	15 953	16 648	17 220	17 780
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	7 945	13 768	13 445	14 769	15 617	16 462	17 416	17 168	17 662	18 222

Note: The forecasted demand for energy is increased to cover losses associated with exports. - Note: La prévision sur la demande d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

	Saskatchewan	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		MW										
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	581	582	581	585	585	585	677	705	705	705	957
2.	Steam - Vapeur:	642	1 026	1 301	1 317	1 257	1 537	1 557	1 837	1 837	1 837	2 245
3.	Conventional - Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Nuclear - Nucléaire	34	18	9	9	9	9	9	9	9	9	9
5.	Internal combustion - Combustion interne	88	158	157	115	100	100	100	100	100	100	100
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7.	Total net generating capability - Total de la	1 345	1 784	2 048	2 026	1 951	2 231	2 343	2 651	2 651	2 651	3 311
8.	puissance maximale possible de production nette	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance												
souscrite de:												
9.	Other provinces - Autres provinces	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88
11.	Total receipts - Réceptions totales	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance												
souscrite à:												
12.	Other provinces - Autres provinces	140	82	73	71	74	76	76	76	76	76	82
13.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14.	Total deliveries - Livraisons totales	140	82	73	71	74	76	76	76	76	76	82
15.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la	1 207	1 702	1 975	1 955	1 877	2 155	2 267	2 575	2 575	2 575	3 317
16.	puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Peak loads - Appels maximaux:												
17.	Firm power peak load within province - Appel maximal	905	1 381	1 612	1 667	1 721	1 933	2 032	2 118	2 224	2 302	2 940
18.	de puissance souscrite dans la province	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
19.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
20.	Total indicated firm power peak load within province	905	1 381	1 612	1 667	1 721	1 933	2 032	2 118	2 224	2 302	2 940
21.	(14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
22.	souscrite dans la province (14 + 15)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
23.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel	1 045	1 463	1 685	1 738	1 795	2 009	2 108	2 194	2 300	2 378	3 022
24.	maximal de puissance souscrite de la province	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
25.	(12 + 16)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	Indicated reserve - Puissance en réserve:	302	321	363	288	156	222	235	457	351	273	377
27.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
28.	(13 - 16)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Saskatchewan	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
		GW.h											
<u>Energy — Énergie</u>													
Net generation by — Production nette:													
19.	Hydro	3 123	2 460	2 104	2 346	2 416
20.	Steam — Vapeur:												
21.	Conventional — Classique	2 151	4 833	6 051	6 166	6 630
	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	141	13	7	11	15
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	84	203	234	117	45
24.	Total net generation — Total de la production nette	5 499	7 509	8 396	8 840	9 106
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces — Autres provinces	68	648	650	790	1 261	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:												
	(a) Firm — Souscrite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88
	(b) Secondary — Excédentaire	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	68	648	650	790	1 261
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm — Souscrite:												
28.	Other provinces — Autres provinces	672	529	659	514	533	563	563	563	763	663	563	563
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	88	88	88	88	88	88
	(b) Secondary — Excédentaire:												
30.	Other provinces — Autres provinces	11	269	299	293	243
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	683	798	958	807	776
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)	4 884	7 359	8 088	8 823	9 591
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	7	17	35	28	280
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 — 34)	4 877	7 342	8 053	8 795	9 311	10 237	10 786	11 151	11 665	12 013	15 572	15 572
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	5 549	7 871	8 712	9 309	9 844	10 800	11 437	11 802	12 516	12 764	16 223	16 223

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Alberta	Actual — Réel										Forecast — Prévisions				
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	MW			
Capabilité and peak load															
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>															
Capabilité — Puissance maximale possible:															
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:															
1. Hydro	681	801	801	801	801	801	801	801	801	801	802			802	
2. Steam — Vapeur:															
3. Conventional — Classique	1 307	2 906	3 386	3 945	4 116	4 463	4 623	4 637	5 013	5 389	7 438			—	
3. Nucléaire — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			—	
4. Internal combustion — Combustion interne	33	40	41	35	37	38	24	25	25	25	27			27	
5. Gas turbine — Turbine à gaz	155	192	192	237	305	309	291	291	291	291	273			273	
6. <u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	2 176	3 939	4 420	5 018	5 259	5 611	5 739	5 754	6 130	6 507	8 540				
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:															
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1			1	
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			—	
9. <u>Total receipts — Réceptions totales</u>	—	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1			1	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:															
10. Other provinces — Autres provinces	20	9	—	2	—	—	—	—	6	6	6			—	
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			—	
12. <u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	20	9	—	2	—	—	—	—	6	6	6			—	
13. <u>Total net capability (6 + 9 — 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 — 12)</u> ..	2 156	3 930	4 420	5 017	5 260	5 612	5 740	5 755	6 125	6 502	8 535				
Peak loads — Appels maximaux:															
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 686	2 802	3 175	3 379	3 578	4 060	4 362	4 675	4 980	5 354	7 203			—	
15. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			—	
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 686	2 802	3 175	3 379	3 578	4 060	4 362	4 675	4 980	5 354	7 203			—	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 706	2 811	3 175	3 381	3 578	4 060	4 362	4 675	4 986	5 360	7 209			—	
Indicated reserve — Puissance en réserve:															
18. <u>Indicated reserve (13 — 16) — Puissance en réserve (13 — 16)</u>	470	1 128	1 245	1 638	1 682	1 552	1 378	1 080	1 145	1 148	1 332			—	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Alberta		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
GWh												
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	1 376	1 738	1 775	1 831	1 415
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	6 830	13 646	15 489	16 859	19 717
22.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
23.	Internal combustion - Combustion interne	92	99	46	41	41
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	485	321	312	353	429
25.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	8 783	15 804	17 622	19 084	21 602
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
26.	Other provinces - Autres provinces	18	431	142	227	106	7	7	8	8	8	10
27.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	2	...	-	-	-	-	-	-
28.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	18	431	142	229	106
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
29.	(a) Firm - Énergie Souscrite:											
30.	Other provinces - Autres provinces	49	116	396	280	394	-	-	-	28	29	29
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-
32.	(b) Secondary - Excédentaire:											
	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	United States - États-Unis	-	-	-	-	-
33.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	49	116	396	280	394
34.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	8 752	16 119	17 368	19 033	21 314
35.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	-	-	-	-	-
36.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	8 752	16 119	17 368	19 033	21 314	23 151	24 955	26 819	28 670	30 903	42 018
37.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	8 801	16 235	17 764	19 313	21 708	23 151	24 955	26 819	28 698	30 932	42 047

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	British Columbia				Actual — Réel				Forecast — Prévisions													
	Colombie-Britannique				1969	1976	1977	1978	1979	MW												
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989											
<u>Capability and peak load</u>																						
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>																						
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>																						
<u>Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:</u>																						
1.	Hydro	4 080	6 909	7 757	7 790	7 990	9 318	9 318	9 318	10 233	11 133	12 113										
2.	Steam — Vapeur:																					
3.	Conventional — Classique	1 025	1 246	1 209	1 203	1 202	1 201	1 210	1 238	1 238	1 241	1 769										
3.	Nucléair — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—										
4.	Internal combustion — Combustion interne	128	131	124	135	131	129	129	129	129	129	129										
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	188	292	346	336	336	336	336	336	336	336	336										
6.	<u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	5 421	8 578	9 436	9 464	9 659	10 984	10 993	11 021	11 936	12 839	14 347										
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:</u>																						
7.	Other provinces — Autres provinces	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—										
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—										
9.	<u>Total receipts — Réceptions totales</u>	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—										
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:</u>																						
10.	Other provinces — Autres provinces	—	3	—	1	1	1	1	1	1	2	3										
11.	United States — États-Unis	1	2	2	2	3	3	4	4	4	5	8										
12.	<u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	1	5	2	3	4	4	5	5	5	7	11										
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	5 440	8 573	9 434	9 461	9 655	10 980	10 988	11 016	11 931	12 832	14 336										
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>																						
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	4 170	5 881	6 422	6 612	6 779	7 556	8 070	8 643	9 221	9 592	11 905										
15.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—										
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	4 170	5 881	6 422	6 612	6 779	7 556	8 070	8 643	9 221	9 592	11 905										
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	4 171	5 886	6 424	6 615	6 783	7 560	8 075	8 648	9 226	9 599	11 916										
18.	<u>Indicated reserve — Puissance en réserve:</u>																					
	<u>Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)</u>	1 270	2 692	3 012	2 849	2 876	3 424	2 918	2 373	2 710	3 240	2 431										

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	British Columbia Colombie-Britannique	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		GW.h										
	Energy — Énergie											
	Net generation by — Production nette:											
19.	Hydro	23 447	36 673	41 262	40 611	40 958
	Steam — Vapeur:											
20.	Conventional — Classique	2 704	1 577	1 682	1 587	2 089
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	179	248	228	220	226
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	— 6	— 7	— 12	— 18	— 29
24.	<u>Total net generation — Total de la production</u> <u>nette</u>	26 324	38 491	43 160	42 400	43 244
	Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces — Autres provinces	49	116	396	280	395	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Excédentaire	1 066	1 084	611	1 242	1 342
27.	<u>Total receipts of energy — Réceptions totales</u> <u>d'énergie</u>	1 116	1 200	1 007	1 522	1 737
	Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
	(a) Firm — Souscrite:											
28.	Other provinces — Autres provinces	2	3	3	4	4	4	4	5	5	5	7
29.	United States — États-Unis	5	10	11	11	11	13	15	16	18	19	32
	(b) Secondary — Excédentaire:											
30.	Other provinces — Autres provinces	16	428	139	223	99
31.	United States — États-Unis	1 296	2 864	5 595	3 695	3 541
32.	<u>Total deliveries of energy — Livraisons</u> <u>totales d'énergie</u>	1 319	3 305	5 748	3 933	3 655
33.	<u>Total energy available (24 + 27 — 32) —</u> <u>Total de l'énergie disponible</u> <u>(24 + 27 — 32)</u>	26 121	36 386	38 419	39 989	41 326
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	20	—	—	—	—
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 — 34)	26 101	36 386	38 419	39 989	41 326	43 624	46 288	49 549	53 106	55 559	67 579
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	26 108	36 399	38 433	40 004	41 341	43 641	46 307	49 570	53 129	55 583	67 618

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Yukon	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
	MW											
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	27	57	58	58	58	58	68	68	68	68	92	
2. Steam - Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Nuclear - Nucléaire	22	42	45	39	37	37	37	38	38	38	39	
5. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6. Gas turbine - Turbine à gaz	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131	
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. United States - États-Unis	
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131	
Peak loads - Appels maximaux: Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	17	39	30	28	21	22	26	21	6	1	3	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Yukon	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989	
						GW.h						
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	122	316	322	323	317	
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	
20. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	
21. Internal combustion - Combustion interne	34	52	48	44	36	
22. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	
23. Total net generation - Total de la production nette	156	368	370	367	353	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
24. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Souscrite	
(b) Secondary - Excédentaire	
26. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	GW	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
27. (a) Firm - Souscrite:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28. United States - États-Unis	
29. (b) Secondary - Excédentaire:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30. United States - États-Unis	
31. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
32. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	156	368	370	367	353	
33. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	15	20	14	2	-	
34. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	141	348	356	365	353	375	384	394	531	541	568	
35. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	141	348	356	365	353	375	384	394	531	541	568	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Northwest Territories		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Territoires du Nord-Ouest		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		MW										
Capacity and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	35	35	48	57	60	61	64	64	64	69	78
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Nuclear - Nucléaire											
4.	Internal combustion - Combustion interne	13	66	64	63	62	62	62	61	61	61	62
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
6.	Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette	49	103	114	123	125	126	129	128	128	133	143
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6
8.	United States - États-Unis
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	6
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis
12.	Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	49	103	114	123	125	126	129	128	134	139	149
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	11	40	48	50	47	42	43	40	45	50	55

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1969	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1989
		GW.h										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	225	252	265	275	290
	Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique	3	-	-	-	-
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	30	116	104	107	97
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	1	-	-	1	1
24.	Total net generation - Total de la production nette	259	368	369	383	388
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	28	29	29
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite
	(b) Secondary - Excédentaire
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm - Souscrite:											
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis
	(b) Secondary - Excédentaire:											
30.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	259	368	369	383	388
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	26	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	233	368	369	383	388	410	435	447	456	457	529
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	233	368	369	383	388	410	435	447	456	457	529

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation de variation (composé)		
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989
						MW								
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	892	5 911	6 774	7 003	7 043	6 783	6 858	6 942	6 967	7 100	7 902	23.0	0.2	1.2
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	74	113	112	112	112	112	112	119	119	119	119	4.2	1.2	0.6
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	823	1 473	1 467	1 661	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581	8.2	1.8	3.6
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1 210	1 967	2 307	2 335	2 335	2 730	3 362	3 360	3 360	3 360	3 360	6.8	7.6	3.7
Québec	12 385	15 498	15 618	15 879	17 109	18 715	20 668	22 498	24 036	26 260	37 163	3.3	9.0	8.1
Ontario	11 585	19 445	22 280	23 828	24 763	24 572	24 780	25 359	27 348	28 832	33 148	7.9	3.1	3.0
Manitoba	1 543	2 990	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 439	10.2	—	0.8
Saskatchewan	1 345	1 784	2 048	2 026	1 951	2 231	2 343	2 651	2 651	2 651	3 311	3.8	6.3	5.4
Alberta	2 176	3 939	4 420	5 018	5 259	5 611	5 739	5 754	6 130	6 507	8 540	9.2	4.4	5.0
British Columbia — Colombie- Britannique	5 421	8 578	9 436	9 464	9 659	10 984	10 993	11 021	11 936	12 839	14 347	6.0	5.9	4.0
Yukon	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131	6.8	2.2	3.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	49	103	114	123	125	126	129	128	128	133	143	9.8	1.3	1.4
Canada	37 552	61 900	67 793	71 084	74 348	78 011	81 141	83 990	88 851	93 977	115 184	7.1	4.8	4.5

(1) Table 1, item 6. — Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989
						MW								
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	711	1 222	1 190	1 462	1 528	1 690	1 844	1 913	1 966	2 029	2 484	8.0	5.8	5.0
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	7.0	3.8	4.0
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	753	1 126	1 096	1 168	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659	4.4	3.9	3.7
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	608	1 379	1 363	1 439	1 504	1 768	1 859	1 940	2 023	2 092	2 510	9.5	6.8	5.3
Québec	10 288	16 112	17 731	18 984 ^r	18 875	21 531	23 117	24 687	26 356	27 996	37 521	6.3	8.2	7.1
Ontario	11 380	16 908	16 472	16 684	17 274	18 035	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	4.3	4.3	3.9
Manitoba	1 401	2 373	2 516	2 471	2 542	2 909	3 146	3 288	3 404	3 518	4 119	6.1	6.7	4.9
Saskatchewan	905	1 381	1 612	1 667	1 721	1 933	2 032	2 118	2 224	2 302	2 940	6.6	6.0	5.5
Alberta	1 686	2 802	3 175	3 379	3 578	4 060	4 362	4 675	4 980	5 354	7 203	7.8	8.4	7.3
British Columbia — Colombie- Britannique	4 170	5 881	6 422	6 612	6 779	7 556	8 070	8 643	9 221	9 592	11 905	5.0	7.2	5.8
Yukon	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	8.7	7.3	5.6
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94	7.5	2.7	1.9
Canada	32 022	49 399	51 811	54 106 ^r	55 210	60 971	64 665	68 457	72 352	75 901	96 037	5.6	6.6	5.7

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989
						GW.h								
Newfoundland (including Labrador) — (Terre-Neuve (et Labrador)	3 872	6 991	7 523	7 795	8 279	9 365	10 167	10 444	10 634	10 922	12 983	7.9	5.7	4.6
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	191	453	451	479	512	551	573	596	620	645	785	10.4	4.7	4.4
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	3 354	6 056	6 125	6 324	6 517	6 889	7 051	7 294	7 533	7 812	9 189	6.9	3.7	4.2
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3 796	7 452	7 878	8 373	8 167	8 688	9 262	9 661	10 092	10 476	12 622	8.0	5.1	4.5
Québec	63 432	89 838	97 654	115 877	104 774	109 798	127 377	136 102	144 462	852 839	201 754	5.2	7.8	6.8
Ontario	64 476	95 967	98 156	101 414	104 312	108 746	112 381	117 017	122 833	127 916	150 649	4.9	4.2	3.7
Manitoba	7 933	12 216	12 304	13 171	14 181	14 790	15 953	16 648	17 220	17 780	20 697	6.0	4.6	3.9
Saskatchewan	4 877	7 342	8 053	8 795	9 311	10 237	10 786	11 151	11 665	12 013	15 572	6.7	5.2	5.3
Alberta	8 752	16 119	17 368	19 033	21 314	23 151	24 955	26 819	28 670	30 903	42 018	9.3	7.7	7.0
British Columbia — Colombie- Britannique	26 101	36 386	38 419	39 989	41 326	43 624	46 288	49 549	53 106	55 559	67 579	4.7	6.1	5.0
Yukon	141	348	356	365	353	375	384	394	531	541	568	9.6	8.9	4.9
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	233	368	369	383	388	410	435	447	456	457	529	5.2	3.3	3.2
Canada	187 158	279 536	294 656	311 998	319 434	346 624	366 012	386 122	407 822	427 863	534 945	5.5	6.0	5.3

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve (1)
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)				
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1984 1989	
						MW									
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	892	5 911	6 774	7 003	7 043	6 783	6 858	6 942	6 967	7 100	7 902	23.0	0.2	1.2	
2. Firm power peak load on province — Appel maximale de puissance souscrite de la province	723	5 619	5 490	5 757	5 823	5 985	6 139	6 208	6 261	6 324	6 779	23.2	1.7	1.5	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	169	292	1 284	1 246	1 220	798	719	734	706	776	1 123	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.4	5.2	23.4	21.6	21.0	13.3	11.7	11.8	11.3	12.3	16.6	
Prince Edward Island — île-du-Prince-Édouard:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	74	113	112	112	112	132	132	139	139	139	169	4.2	4.4	4.2	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	50	92	95	98 ^r	98	101	105	110	114	118	145	7.0	3.8	4.0	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	24	21	17	14 ^r	14	31	27	29	25	21	24	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	48.0	22.8	17.9	14.3 ^r	14.3	30.7	25.7	26.4	21.9	17.8	16.6	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	823	1 473	1 467	1 661	1 808	1 963	1 963	1 963	1 981	1 981	2 581	8.2	1.8	3.6	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	753	1 126	1 096	1 318	1 159	1 231	1 266	1 309	1 355	1 405	1 659	4.4	3.9	3.7	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	70	347	371	343	649	732	697	654	626	576	922	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	9.3	30.8	33.9	26.0	56.0	59.5	55.1	50.0	46.2	41.0	55.6	

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)			
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1989
MW														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 218	1 967	2 307	2 485	2 335	2 730	3 362	3 360	3 360	3 360	3 360	6.7	7.6	3.7
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	666	1 868	1 842	1 766	1 965	2 469	2 469	2 601	2 735	2 805	2 614	11.4	7.4	2.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	552	99	465	719	370	261	893	759	625	555	746
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	82.9	5.3	25.2	40.7	18.8	10.6	36.2	29.2	22.9	19.8	28.5
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	12 403	20 354	20 376	20 636	22 065	23 471	25 424	27 204	28 692	30 866	41 719	5.9	6.9	6.6
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	10 881	17 322	17 999	19 056	19 438	22 138	23 772	25 401	27 130	28 830	38 461	6.0	8.2	7.1
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 522	3 032	2 377	1 580	2 627	1 333	1 652	1 803	1 562	2 036	3 258
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	14.0	17.5	13.2	8.3	13.5	6.0	6.9	7.1	5.8	7.1	8.5
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	12 167	20 706	22 440	24 049	25 037	24 857	25 023	25 459	27 455	28 947	33 294	7.5	2.9	2.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 502	16 952	16 524	16 737	17 328	18 070	18 699	19 601	20 520	21 301	25 329	4.2	4.2	3.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	665	3 754	5 916	7 312	7 709	6 787	6 324	5 858	6 935	7 646	7 965
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	5.8	22.1	35.8	43.7	44.5	37.6	33.8	29.9	33.8	35.9	31.4

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) — variation (composé)				
						1980	1981	1982	1983	1984	1989	1969 1979	1979 1984	1979 1984	1984 1989
MW															
Manitoba:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 683	3 122	3 187	3 609	4 163	4 463	4 463	4 463	4 463	4 463	4 819	9.5	1.4	1.5	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 403	2 687	2 776	2 621	2 998	3 109	3 296	3 288	3 404	3 518	4 119	7.9	3.3	3.2	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	280	435	411	988	1 165	1 354	1 167	1 175	1 059	945	700	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.0	16.2	14.8	37.7	38.9	43.6	35.4	35.7	31.1	26.9	17.0	
Saskatchewan:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 347	1 784	2 048	2 026	1 951	2 231	2 343	2 651	2 651	2 651	3 399	3.8	6.3	5.7	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 045	1 463	1 685	1 738	1 795	2 009	2 108	2 194	2 300	2 378	3 022	5.6	5.8	5.4	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	302	321	363	288	156	222	235	457	351	273	377	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	28.9	21.9	21.5	16.6	8.7	11.1	11.1	20.8	15.3	11.5	12.5	
Alberta:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	2 176	3 939	4 420	5 019	5 260	5 612	5 740	5 755	6 131	6 508	8 541	9.2	4.4	5.0	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 706	2 811	3 175	3 381	3 578	4 060	4 362	4 675	4 986	5 360	7 209	7.7	8.4	7.3	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	470	1 128	1 245	1 638	1 682	1 552	1 378	1 080	1 145	1 148	1 332	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	27.5	40.1	39.2	48.4	47.0	38.2	31.6	23.1	23.0	21.4	18.5	

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1969	1976	1977	1978	1979	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
											1989			
						1980	1981	1982	1983	1984		1979	1979	1984
British Columbia — Colombie-Britannique:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	5 441	8 578	9 436	9 464	9 659	10 984	10 993	11 021	11 936	12 839	14 347	5.9	5.9	4.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 171	5 886	6 424	6 615	6 783	7 560	8 075	8 648	9 226	9 599	11 916	5.0	7.2	5.8
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 270	2 692	3 012	2 849	2 876	3 424	2 918	2 373	2 710	3 240	2 431
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	30.4	45.7	46.9	43.1	42.4	45.3	36.1	27.4	29.4	33.8	20.4
Yukon:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	49	99	103	97	95	95	105	106	106	106	131	6.8	2.2	3.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	32	60	73	69	74	73	79	85	100	105	128	8.7	7.2	5.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	17	39	30	28	21	22	26	21	6	1	3
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	53.1	65.0	41.1	40.6	28.4	30.1	32.9	24.7	6.0	1.0	2.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	49	103	114	123	125	126	129	128	134	139	149	9.8	2.2	1.8
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	38	63	66	73	78	84	86	88	89	89	94	7.5	2.7	1.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	11	40	48	50	47	42	43	40	45	50	55
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	28.9	63.5	72.7	68.5	60.3	50.0	50.0	45.5	50.6	56.2	58.5
Canada:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	37 555	61 951	67 794	71 110	74 362	78 337	81 474	84 331	89 199	94 333	115 661	7.1	4.9	4.5
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance souscrite de la province	32 203	50 193	52 706	54 502 ^r	56 336	62 037	65 853	69 756	73 762	77 373	97 011	5.8	6.6	5.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	5 352	11 758	15 088	16 608 ^r	18 026	16 300	15 621	14 575	15 437	16 960	18 650
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.6	23.4	28.6	30.5	32.0	26.3	23.7	20.9	20.9	21.9	19.2

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18). — Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX - A - APPENDICE

Principal Changes in Capability 1978-1983

Changements majeurs de la puissance 1978-1983

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u>			
Holyrood 1980	S	+ 1	142
Hinds Lake 1980	H	+ 1	75
Upper Salmon 1982	H	+ 1	84
Cat Arm 1984	H	+ 2	63
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u>			
Lingan 1980	S	+ 1	150
Lingan No. 3 1986	S	+ 1	300
Lingan No. 4 1987	S	+ 1	300
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u>			
Mactquac 1979	H	+ 2	105
Dalhousie 1979	S	+ 1	200
Point Lepreau 1981	N	+ 1	630
<u>Québec</u>			
La Citière 1979	GT	+ 3	70
La Grande 2 1979	H	+ 4	333
La Grande 2 1980	H	+ 4	333
La Citière 1980	GT	+ 1	71
La Grande 2 1981	H	+ 6	333
La Grande 2 1982	H	+ 2	333
La Grande 3 1982	H	+ 3	192
La Grande 3 1983	H	+ 8	192
Gentilly 2 1983	N	+ 1	635
La Grande 3 1984	H	+ 1	192
La Grande 4 1984	H	+ 7	295
Lacitiere 1984	GT	...	300
LG 4 1985	H	+ 2	285
Manic 5 1985	H	+ 4	247
LG 1 1986	H	+ 4	114
Delaney 1986	H	+ 2	255
Lacitiere 1986	GT	...	900

APPENDIX A — Continued — APPENDICE A — suite

Principal Changes in Capability 1978-1983 — Continued

Changements majeurs de la puissance 1978-1983 — suite

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Québec — Concluded — fin:</u>			
LG 1 1987	H	+ 6	114
Delaney 1987	H	+ 4	255
Lacitiere 1987	GT	...	550
Delaney 1988	H	+ 4	255
Brisay 1988	H	...	312
Laforge 1 1988	H	...	660
Laforge 1, (Grande Balenine) 1988	H	...	132
La Grande 1 1989	H	+ 4	114
Delaney 1989	H	+ 4	255
<u>Ontario</u>			
Ontario Power 1979	H	...	28
Richard L. Hearn 1979	S	...	86
Lakeview 1979	S	...	40
Bruce 1979	N	- 1	184
Ontario Hydro 1980	H	...	53
Richard L. Hearn 1980	S	...	196
Thunder Bay 1980	S	...	298
Ontario Hydro 1980	GT	...	73
Pickering 1981	N	+ 1	516
Bruce 1982	N	...	940
Pickering 1982	N	+ 2	516
Bruce 1983	N	...	756
Pickering 1983	N	+ 1	516
Atikokan 1983	S	+ 1	206
Atikokan 1989	S	+ 1	206
Richard L. Hearn 1989	S	...	196
J. Clark Keith 1989	S	+ 1	256
Nanticoke 1989	S	...	328
Bruce 1989	N	...	1 512
Darlington 1989	N	...	1 762
Ontario Hydro 1989	GT	...	56
<u>Manitoba</u>			
Jenpeg 1979	H	+ 2	20
Long Spruce 1979	H	+ 4	98
Limestone 1989	H	+ 3	117

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1978-1983 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1978-1983 - suite

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>Saskatchewan</u>			
Regina "A" 1979	S	- 3	20
Poplar River 1980	S	+ 1	280
Island Falls 1981	H	+ 1	100
Kaluim 1981	S	+ 1	20
Poplar River 1982	S	+ 1	280
Estevan 1985	S	- 3	20
A. L. Cole 1985	S	- 4	22
Nipawin 1985	H	+ 3	84
"Steam 1" 1987	S	+ 1	280
"Steam 2" 1989	S	+ 1	280
<u>Alberta</u>			
Medicine Hat 1979	GT	+ 2	34
Sundance 1980	S	+ 1	356
Battle River 5 1981	S	+ 1	187
Keephills 1983	S	+ 1	376
Keephills 1984	S	+ 1	376
Alberta Power 1986	S	+ 2	375
Genesee 1987	S	+ 1	368
Genesee 1988	S	+ 1	368
Keephills 1989	S	+ 2	376
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>			
Peace River 1979	H	+ 1	175
Peace River 1980	H	+ 4	175
Pend Oreille River 1980	H	+ 2	176
Peace River 1980	H	+ 1	275
Northwood Pulp Ltd. 1982	S	+ 1	28

APPENDIX A - Concluded - APPENDICE A - fin

Principal Changes in Capability 1978-1983 - Concluded

Changements majeurs de la puissance 1978-1983 - fin

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>British Columbia - Concluded - Colombie-Britannique - fin:</u>			
Columbia River 1983	H	+ 2	450
Falls River 1983	H	+ 1	20
Columbia River 1984	H	+ 2	450
Woodfibre 1984	S	+ 3	30
Peace River 1988	H	+ 6	150
Columbia River 1989	H	+ 4	20
Hat Creek 1989	S	+ 1	500

Legend -- Légende

Type

Hydro - H - Hydro-électrique

Steam - S - Vapeur

Nuclear - N - Nucléaire

Gas Turbine - GT - Turbine à gaz

APPENDIX — B — APPENDICE

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee — Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman — Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
H5A 1E3
6. L. Madsen, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0T6
8. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D.E. Smith, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ontario, K1A 0E5
13. R. MacIsaac, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

APPENDIX - C - APPENDICE

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.
<u>Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)	
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> Nova Scotia Power Corporation	Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Boise Cascade Canada Ltd. Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Companies Ltd. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.
<u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Quebec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation	Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Ltée. Papier Journal Dومتar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Gaspesia Ltée. La Compagnie Price Ltée. Mines Noranda Ltée. Société D'Elect. et de Chimie Alcan Ltée. Société D'Énergie de la Baie James Thurso Pulp & Paper Co.
<u>Ontario</u> Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.	Abitibi Forest Products Ltd. Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Boise Cascade Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Forest Products Ltd. Inco Metals Co. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. The Steel Co. of Canada Ltd.

APPENDIX C - Concluded - APPENDICE C - fin

List of Respondents - Concluded

Liste des correspondants - fin

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System	Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.
<u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Saskatchewan Power Corp.	Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd. Prince Albert Pulp Co. Ltd.
<u>Alberta</u> A.E.C. Power Ltd. Alberta Power Ltd. Calgary Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat	Celanese Canada Inc. Foothills Hospital Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Canada Resources Inc. St. Regis (Alberta) Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.	Alcan Smelters & Chemicals Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company Ltd. Canadian Forest Products Ltd. Cariboo Pulp and Paper Co. Cassiar Asbestos Corp. Ltd. Cominco Ltd. Crestbrook Pulp and Paper Ltd. Crown Zellerbach Canada Ltd. Evans Products Co. Ltd., Golden Division MacMillan Bloedel Industries Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Pacific Petroleum Ltd. Rayonier Canada (B.C.) Ltd. Wesfrob Mines Ltd. Western Mines Ltd.
<u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.	
<u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission	Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie delestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

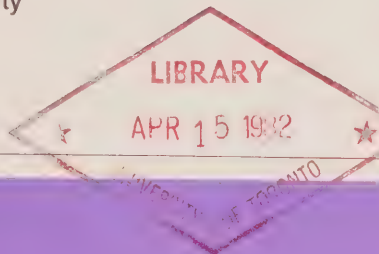
Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1980 actual
1981-1990 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1980
Prévision pour 1981-1990



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montreal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition. Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1980 actual
1981-1990 forecast

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

March 1982
5-3301-516

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1980
Prévision pour 1981-1990

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Mars 1982
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour)	=	watt hour x 10 ¹²
GW.h (gigawatt hour)	=	" x 10 ⁹
MW.h (megawatt hour)	=	" x 10 ⁶
kW.h (kilowatt hour)	=	" x 10 ³

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure)	=	watt heure x 10 ¹²
GW.h (gigawatt heure)	=	" x 10 ⁹
MW.h (megawatt heure)	=	" x 10 ⁶
kW.h (kilowatt heure)	=	" x 10 ³

Table of Contents

	Page
Introduction	7
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, inter-provincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1980-1990	49
B. Canadian Electrical Association — Electric Power Statistics Committee Personnel	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57

Table des matières

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette — Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1980-1990	49
B. Association canadienne de l'électricité — Membres du comité des statistiques de l'électricité	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57

Introduction

This report presents the results of the 27th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GWh or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics, Volume II (Catalogue 57-202).

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1980 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1980 for firms which generate over 20 GWh per year increased 3 192 MW or 4.2% to 77 540 MW. This compares with an increase of 4.6% in 1979 from the previous year.

The forecast years 1980-1990 indicate a compound growth rate of 4.0%, compared with 1970-1980 growth rate of 6.5%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 4.9% compared to 8.2% in the previous 10 years, while hydro-electric capability is expected to increase at 3.3% compared with 5.5% in the previous 10 years.

It is expected that by 1990, nuclear capability will reach 15 071 MW or 13.1% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1980-1990), are indicated for: Quebec (17 041 MW), Ontario (9 658 MW), British Columbia (4 117 MW), Alberta (3 286 MW), Saskatchewan (1 414 MW), and New Brunswick (663 MW).

Introduction

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 27^{ième} enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GWh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique, volume II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1980

Revue des résultats de l'enquête

En 1980, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GWh a augmenté de 3 192 MW (ou + 4.2 %) pour s'établir à 77 540 MW. Ceci se compare à une augmentation de 4.6 % en 1979 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1980-1990 représentent un taux de croissance composé de 4.0 % contre 6.5 % pour les années 1970-1980. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 4.9 % comparativement au taux de 8.2 % observé pour les 10 dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 3.3 % par année (5.5 % au cours de la dernière décennie).

On prévoit que d'ici 1990, la puissance nucléaire atteindra 15 071 MW, soit 13.1 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1980-1990 devraient se produire au Québec (17 041 MW), en Ontario (9 658 MW), en Colombie-Britannique (4 117 MW), en Alberta (3 286 MW), en Saskatchewan (1 414 MW), et au Nouveau-Brunswick (663 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 13 441 MW in hydro-electric, 605 MW nuclear and 2 914 MW gas turbine capability. In Ontario, 943 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 8 588 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 3 069 MW hydro. Alberta estimates an increase of 2 946 MW in fossil-fuelled plants. Saskatchewan plans an increase of 734 MW conventional steam and 680 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 630 MW nuclear.

In the period 1970-1980 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 5.4%. This growth rate is expected to decrease to 5.2% during the period 1980-1990. The indicated reserve is expected to be 17 385 MW in 1990. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 30.3% in 1980 and it is forecast that it will be 17.8% in 1990.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 4.9% from 319 434 G.W.h in 1979 to 335 209 G.W.h in 1980. The compound growth rate was 5.3% in the previous 10-year period and is expected to be 4.8% for the period 1980-1990. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the Prime Mover and Electric Generating Equipment report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

Starting in 1980, respondents were requested to report capability and peak load data for a pre-selected day for the current year (1980). Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the December peak for the largest respondent in the province.

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 13 441 MW dans les installations hydro-électriques, 605 MW nucléaires et 2 914 MW turbine à gaz. En Ontario, on interviendra pour 943 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 8 588 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 3 069 MW dans les installations hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 2 946 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Saskatchewan compte augmenter de 734 MW des centrales thermiques à combustibles et 680 MW hydro-électrique. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 630 MW vapeur méthode-nucléaire.

Au cours de la période 1970-1980, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 5.4% et il devrait augmenter à 5.2% dans les années 1980-1990. La puissance en réserve diminution à 17 385 MW en 1990. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 30.3% en 1980 et l'on prévoit qu'elle sera 17.8% en 1990.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 4.9%, de 319 434 G.W.h en 1979 à 335 209 G.W.h en 1980. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 5.3% au cours des 10 dernières années et devrait être 4.8% pour la période allant de 1980-1990. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé Moteurs primaires et générateurs électriques.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

A partir de 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux pour une journée pré-déterminée de l'année (1980). Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour lors d'un appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance de décembre pour le répondant le plus important de la province.

The selected days were as follows:

Newfoundland	December 15
Labrador	December 15
Island	December 22
Prince Edward Island	December 22
Nova Scotia	December 22
New Brunswick	December 22
Quebec	December 15
Ontario	December 17
Manitoba	December 18
Saskatchewan	December 19
Alberta	December 2
British Columbia	December 5
Yukon	December 11
Northwest Territories	December 8

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load for each of the provinces.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1979-1983.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

Les jours choisis sont:

Terre-Neuve	15 décembre
Labrador	15 décembre
Île	22 décembre
Île-du-Prince-Édouard	22 décembre
Nouvelle-Écosse	22 décembre
Nouveau-Brunswick	22 décembre
Québec	15 décembre
Ontario	17 décembre
Manitoba	18 décembre
Saskatchewan	19 décembre
Alberta	2 décembre
Colombie-Britannique	5 décembre
Yukon	11 décembre
Territoires du Nord-Ouest	8 décembre

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e. la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égal ou être supérieur à l'appel maximal de chaque province.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel Statistiques de l'énergie électrique (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1979-1983.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite".

STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Canada										Actual - Réel										Forecast - Prévisions				
										1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990				
										MW														
<u>Capability and peak load</u>																								
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>																								
Capability - Puissance maximale possible:																								
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:																								
1.	Hydro	27 392	40 520	41 856	43 883	46 960	49 035	49 793	52 317	55 627	57 377	65 228												
2.	Conventional - Classique	12 494	21 125	22 310	22 719	22 569	23 106	23 590	23 959	24 863	25 090	28 315												
3.	Nuclear - Nucléaire	194	3 950	4 504	5 248	5 248	5 878	5 878	8 265	10 047	10 047	15 071												
4.	Internal combustion - Combustion interne	328	390	440	499	467	463	474	489	491	498	543												
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	914	1 808	1 974	1 999	2 296	2 344	2 386	2 428	2 578	2 628	5 524												
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	41 322	67 793	71 084	74 348	77 540	80 826	82 121	87 458	93 606	95 640	114 681												
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:																								
7.	Other provinces - Autres provinces	93	1	26	14	351	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301				
8.	United States - États-Unis	93	1	26	14	351	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301				
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	93	1	26	14	351	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301				
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:																								
10.	Other provinces - Autres provinces	170	705	396	637	608	480	490	491	492	492	310												
11.	United States - États-Unis	170	705	396	637	608	480	490	491	492	492	310												
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	170	705	396	637	608	480	490	491	492	492	310												
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	41 245	67 089	70 714	73 725	77 283	80 647	81 932	87 268	93 415	95 567	114 672												
Peak loads - Appels maximaux:																								
14.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	34 447	51 811	54 106	55 210	58 528	62 757	66 342	69 967	73 709	77 452	97 151												
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite déléguée ...	145	190	-	489	642	117	108	103	103	136	136												
16.	<u>Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)</u>	34 592	52 001	54 106 ^r	55 699	59 170	62 874	66 450	70 070	73 812	77 588	97 287												
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	34 762	52 706	54 502 ^r	56 336	59 778	63 354	66 940	70 561	74 304	77 962	97 597												
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:																							
	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	6 653	15 088	16 608 ^r	18 026	18 113	17 773	15 482	17 198	19 603	17 979	17 385												

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. - Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland (total)				Actual - Réel				Forecast - Prévisions						
	Terre-Neuve (total)				1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
	Mw														
Capacity and peak load															
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance															
Capability - Puissance maximale possible:															
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:															
1.	Hydro	960	6 364	6 502	6 493	6 640	6 166	6 250	6 250	6 383	6 383	6 383	6 383	6 383	7 185
2.	Steam - Vapeur:														
3.	Conventional - Classique	180	328	323	322	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
4.	Nuclear - Nucléaire														
4.	Internal combustion - Combustion interne	22	24	20	70	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	29	58	158	158	158	158	158	158	158	158	183	183	183	183
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 191	6 774	7 003	7 043	7 337	6 863	6 947	6 972	7 105	7 105	7 105	7 105	7 105	7 907
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:															
7.	Other provinces - Autres provinces														-
8.	United States - États-Unis														-
9.	Total receipts - Réceptions totales														-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:															
10.	Other provinces - Autres provinces	12	4 300	4 295	4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096
11.	United States - États-Unis														
12.	Total deliveries - Livraisons totales	12	4 300	4 295	4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ...	1 179	2 474	2 708	2 748	3 041	2 567	2 678	2 876	3 009	3 009	3 009	3 009	3 009	3 811
Peak loads - Appels maximaux:															
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province														
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	763	1 190	1 462	1 528	1 538	1 722	1 779	1 896	1 961	1 961	1 961	1 961	2 029	3 292
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	763	1 190	1 462	1 528	1 538	1 722	1 779	1 896	1 961	1 961	1 961	1 961	2 029	3 292
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	775	5 490	5 757	5 823	5 834	6 018	6 048	5 992	6 057	6 057	6 057	6 057	6 125	7 388
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	416	1 284	1 246	1 220	1 503	845	899	980	1 048	980	980	1 048	980	519

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (total) Terre-Neuve (total)		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
GW/h												
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	4 657	40 593	44 045	42 212	44 855
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	132	416	856	1 298	1 387
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	25	1	1	90	99
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	7	10	3	4	10
24.	Total net generation — Total de la production nette	4 821	41 020	44 905	43 604	46 351
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:
	(a) Firm — Souscrite
	(b) Secondary — Excédentaire
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm — Souscrite:
28.	Other provinces — Autres provinces	60	33 349	37 003	35 277	37 808	32 561	32 319	32 161	31 710	31 256	30 716
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Excédentaire:
30.	Other provinces — Autres provinces	24	—	22	13	21
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	84	33 349	37 025	35 290	37 829
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4 737	7 671	7 880	8 314	8 522
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	217	148	85	35	23
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	4 520	7 523	7 795	8 279	8 499	9 058	9 734	10 274	10 589	10 978	13 380
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	4 580	40 872	44 798	43 556	46 307	41 619	42 053	42 435	42 299	42 234	44 096

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Island)		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Terre-Neuve (île)		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Capacity and peak load		MW										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	846	922	922	1 006	1 006	1 139	1 139	1 141
2.	Steam - Vapeur:
3.	Conventional - Classique	322	464	464	464	464	464	464	464
4.	Nuclear - Nucléaire
5.	Internal combustion - Combustion interne	49	54	54	54	54	54	54	54
6.	Gas turbine - turbine à gaz	158	158	158	158	183	183	183	183
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 375	1 598	1 598	1 682	1 707	1 840	1 840	1 842
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	800
8.	United States - États-Unis
9.	Total receipts - Réceptions totales	800
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces
11.	United States - États-Unis
12.	Total deliveries - Livraisons totales
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1 375	1 598	1 598	1 682	1 707	1 840	1 840	2 642
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada	1 033	1 065	1 217	1 269	1 382	1 443	1 506	1 933
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée
16.	Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)	1 033	1 065	1 217	1 269	1 382	1 443	1 506	1 933
17.	Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	1 033	1 065	1 217	1 269	1 382	1 443	1 506	1 933
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	342	533	381	413	325	397	334	709

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Island)		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Terre-Neuve (île)		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
		GN.h										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	3 857	4 067
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	1 298	1 387
21.	Nuclear - Nucléaire	—	—
22.	Internal combustion - Combustion interne	60	69
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	4	10
24.	Total net generation - Total de la production nette	5 219	5 533
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	—	—	3 500
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite
	(b) Secondary - Excédentaire
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm - Souscrite:											
28.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—
29.	United States - États-Unis
	(b) Secondary - Excédentaire:											
30.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—
31.	United States - États-Unis
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5 219	5 533
34.	Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	35	23
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	5 184	5 510	5 914	6 571	7 091	7 382	7 736	9 882
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	5 184	5 510	5 914	6 571	7 091	7 382	7 736	9 882

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
Newfoundland (Labrador)												
Terre-Neuve (Labrador)												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro				\$ 647	\$ 718	\$ 244	\$ 244	\$ 244	\$ 244	\$ 244	\$ 244	6 044
2. Steam - Vapeur:												
3. Conventional - Classique												
4. Nuclear - Nucléaire				21	21	21	21	21	21	21	21	21
5. Internal combustion - Combustion interne												
6. Gas turbine - Turbine à gaz												
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette				\$ 668	\$ 739	\$ 265	\$ 265	\$ 265	\$ 265	\$ 265	\$ 265	6 065
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
8. Other provinces - Autres provinces												
9. United States - États-Unis												
10. Total receipts - Réceptions totales												
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
11. Other provinces - Autres provinces				4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 896
12. United States - États-Unis												
13. Total deliveries - Livraisons totales				4 295	4 296	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 896
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..				1 373	1 443	969	996	1 169	1 169	1 169	1 169	1 169
Peak loads - Appels maximaux:												
15. Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance souscrite au Canada				495	473	505	510	514	518	523	559	559
16. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée												
17. Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite au Canada (14 + 15)				495	473	505	510	514	518	523	559	559
18. Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)				4 790	4 769	4 801	4 779	4 610	4 614	4 619	5 455	5 455
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
19. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)				878	970	464	486	655	651	646	610	610

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland (Labrador)		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Terre-Neuve (Labrador)		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Energy - Énergie		GW.h										
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	38 355	40 788
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique
21.	Nuclear - Nucléaire
22.	Internal combustion - Combustion interne	30	30
23.	Gas turbine - Turbine à gaz
24.	Total net generation - Total de la production nette	38 385	40 818
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite
	(b) Secondary - Excédentaire
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	35 277	37 808	32 561	32 319	32 161	31 710	31 256	34 216
29.	United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	13	21
31.	United States - États-Unis
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	35 290	37 829
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 095	2 989
34.	Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	3 095	2 989	3 144	3 163	3 183	3 207	3 242	3 498
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	38 372	40 797	35 705	35 482	35 344	34 917	34 498	37 714

(1) 4 906 GW.h to Island. - 4 906 GW.h à l'île.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1990
MW										
Prince Edward Island										
Île-du-Prince-Édouard										
Capability and peak load										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance										
Capability - Puissance maximale possible:										
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:										
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:										
2. Conventional - Classique	66	67	67	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	7	6	6	6	6	6	6	14	14	20
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	39	39	39	39	39	39	39	39	39
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	73	112	112	112	112	112	112	120	120	126
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:										
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	5	10	20	20	20	20
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	5	10	20	20	20	20
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:										
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	73	112	112	112	117	122	132	140	140	146
Peak loads - Appels maximaux:										
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	55	95	98	98	104	108	111	114	117	133
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	55	95	98	98	104	108	111	114	117	133
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	55	95	98	98	104	108	111	114	117	133
Indicated reserve - Puissance en réserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	18	17	14	14	13	14	21	26	23	13

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

- 21 -

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard		Actual — Réel					Forecast — Prévisions						
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
Energy — Énergie												GW, h	
Net generation by — Production nette:													
19.	Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
20.	Steam — Vapeur:												
21.	Conventional — Classique	248	340	202	147	122	—	—	—	—	—	—	
22.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
22.	Internal combustion — Combustion interne	3	5	—	—	1	—	—	—	—	—	—	
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	39	8	4	3	—	—	—	—	—	—	
24.	<u>Total net generation — Total de la production nette</u>	251	384	210	151	126	—	—	—	—	—	—	
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces — Autres provinces	—	67	269	361	380	55	130	130	130	130	130	
26.	United States — États-Unis:												
	(a) Firm — Souscrite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	(b) Secondary — Excédentaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
27.	<u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	—	67	269	361	388	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm — Souscrite:												
28.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	(b) Secondary — Excédentaire:												
30.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
32.	<u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
33.	<u>Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)</u>	251	451	479	512	514	—	—	—	—	—	—	
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
35.	Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 + 34)	221	451	479	512	514	527	540	554	568	582	659	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	221	451	479	512	514	527	540	554	568	582	659	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Cont. (Cont.)

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

		Actual - Réel					Forecast - Prévisions									
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
MW																
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>																
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u> <u>Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:</u>																
1.	Hydro	140	159	156	156	176	379	382	400	400	400	400	400	400	400	400
2.	Steam - Vapeur:															
3.	Conventional - Classique	753	1 103	1 100	1 247	1 354	1 355	1 355	1 355	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655
	Nuclear - Nucléaire															
4.	Internal combustion - Combustion interne															
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	3	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	916	1 467	1 661	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:</u>																
7.	Other provinces - Autres provinces															
8.	United States - États-Unis															
9.	<u>Total receipts - Récept. totales</u>															
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:</u>																
10.	Other provinces - Autres provinces			150												
11.	United States - États-Unis															
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>			150												
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	916	1 467	1 511	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>																
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	814	1 096	1 168	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite de réserve															
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	814	1 096	1 168	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	814	1 096	1 318	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	102	371	343	649	738	730	693	671	928	928	928	928	928	928	928

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Nova Scotia — Nouvelle-Écosse		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
<u>Energy — Énergie</u>		GW. h										
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	590	794	772	1 176	903
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	2 898	4 938	5 348	4 983	5 955
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	28	12	7	5
24.	<u>Total net generation — Total de la production nette</u>	3 488	5 760	6 132	6 166	6 863
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	232	385	232	502	172	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite
	(b) Secondary — Excédentaire
27.	<u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	232	385	232	502	172
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm — Souscrite:												
28.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	151	226	—	—	—	—	—	—
29.	United States — États-Unis
(b) Secondary — Excédentaire:												
30.	Other provinces — Autres provinces	38	20	40	—	—	—	—	—	—	—	—
31.	United States — États-Unis
32.	<u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	38	20	40	151	226
33.	<u>Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)</u>	3 682	6 125	6 324	6 517	6 809
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	28	—	—	—	—
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 — 34)	3 654	6 125	6 324	6 517	6 809	6 823	7 053	7 267	7 504	7 705	8 948
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	3 654	6 125	6 324	6 668	7 035	6 823	7 053	7 267	7 504	7 705	8 948

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	New Brunswick					Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	Nouveau-Brunswick					1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW																
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>																
Capability - Puissance maximale possible:																
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:																
1.	Hydro	580	673	698	675	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
2.	Steam - Vapeur:	624	1 602	1 605	1 628	1 805	1 805	1 805	1 804	1 804	1 804	1 804	1 826	1 826	1 826	1 838
3.	Nuclear - Nucléaire					630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
4.	Internal combustion - Combustion interne	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 211	2 307	2 335	2 335	2 727	3 357	3 356	3 356	3 356	3 378	3 378	3 378	3 378	3 378	3 390
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:																
7.	Other provinces - Autres provinces	9	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis															
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	9	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:																
10.	Other provinces - Autres provinces	8	-	-	-	5	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20
11.	United States - États-Unis	133	479	327	461	458	434	434	434	435	436	436	436	436	370	304
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	141	479	327	461	463	444	454	455	455	456	456	456	456	390	324
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	1 079	1 828	2 158	1 874	2 264	2 913	2 902	2 901	2 901	2 922	2 922	2 922	2 922	2 988	3 066
Peak loads - Appels maximaux:																
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	726	1 363	1 439	1 504	1 699	1 842	1 922	2 004	2 082	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 604
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite déléstée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	726	1 363	1 439	1 504	1 699	1 842	1 922	2 004	2 082	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 604
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	867	1 842	1 766	1 965	2 162	2 286	2 376	2 459	2 538	2 552	2 552	2 552	2 552	2 552	2 928
Indicated reserve - Puissance en réserve:																
18.	<u>Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)</u>	353	465	719	370	565	1 071	980	897	840	826	826	826	826	826	462

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

New Brunswick Nouveau-Brunswick		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
		GW, h										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	2 658	3 010	2 059	3 113	2 664
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	2 547	5 126	5 753	6 044	6 614
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	6	11	12	9	1
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	1	-	-
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	5 211	8 147	7 825	9 166	9 279
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	75	3 743	3 583	3 739	3 900	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:												
(a)	Firm - Souscrite	-	-	4	15	30
(b)	Secondary - Excédentaire	45	14	43	9	24
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	120	3 757	3 630	3 763	3 954
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	535	3 034	2 213	2 892	2 849	55	130	130	130	130	130
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	1 496	2 305	3 114	3 117	2 597	2 078
(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	282	452	336	864	556	-	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis	222	436	502	998	1 028
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	1 039	3 922	3 051	4 754	4 437
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	4 292	7 982	8 404	8 175	8 796
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	99	104	31	8	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	4 193	7 878	8 373	8 167	8 796	9 234	9 635	10 076	10 535	10 936	13 191
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	4 728	10 912	10 586	11 059	11 649	10 785	12 070	13 320	13 782	13 663	15 399

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	12 464	14 565	14 956	16 216	17 600	20 145	20 740	22 304	24 544	26 127	31 041
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	666	666	667	636	621	621	621	620	620	640	640
3. Nuclear - Nucléaire	-	186	-	-	-	-	-	605	605	605	605
4. Internal combustion - Combustion interne	29	37	92	105	70	66	70	76	75	82	132
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	164	164	152	421	421	421	421	421	421	3 335
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	13 195	15 618	15 879	17 109	18 712	21 253	21 852	24 026	26 265	27 875	35 753
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	20	4 757	4 743	4 955	4 955	4 296	4 269	4 096	4 096	4 096	4 096
8. United States - États-Unis	3	1	14	1	1	1	1	1	1	1	1
9. Total receipts - Réceptions totales	23	4 758	4 757	4 956	4 956	4 297	4 270	4 097	4 097	4 097	4 097
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	259	66	58	61	60	60	60	60	60	60	60
11. United States - États-Unis	3	12	14	13	67	42	52	52	52	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	262	78	72	74	127	102	112	112	112	60	60
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	12 956	20 298	20 564	21 991	23 541	25 448	26 010	28 011	30 250	31 912	39 790
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	11 127	17 731	18 984	18 875	20 123	22 269	23 846	25 391	27 041	28 684	37 361
15. Indicated shortages(1) - Puissance souscrite déléguée(1)	-	190	-	489	557	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	11 127	17 921	18 984	19 364	20 680	22 269	23 846	25 391	27 041	28 684	37 361
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 389	17 999	19 056	19 438	20 807	22 371	23 958	25 503	27 153	28 744	37 421
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 829	2 377	1 580	2 627	2 861	3 179	2 164	2 620	3 209	3 228	2 429
(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak. - Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment d l'appel maximal.											

(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak. - Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment de l'appel maximal.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1990
		GW.h									
	<u>Energy - Énergie</u>										
	Net generation by - Production nette:										
19.	Hydro	74 436	82 641	85 440	88 506	97 560
	Steam - Vapeur:										
20.	Conventional - Classique	1 301	119	138	141	8
21.	Nuclear - Nucléaire	-	22
22.	Internal combustion - Combustion interne	39	119	308	337	219
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	9	11	3	20
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	75 776	82 910	85 897	88 987	97 807
	Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:										
25.	Other provinces - Autres provinces	281	33 696	37 481	35 519	37 874	32 561	32 319	32 161	31 710	30 716
26.	United States - États-Unis:										
(a)	Firm - Souscrite	2	5	5	5	6	5	5	5	5	5
(b)	Secondary - Excédentaire	-	18	16	-	-
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	283	33 719	37 502	35 524	37 880
	Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:										
(a)	Firm - Souscrite:										
28.	Other provinces - Autres provinces	3 533	3 589	3 265	2 676	3 292	3 027	535	535	536	530
29.	United States - États-Unis	51	12	680	3 146	3 194	3 432	3 472	3 480	3 492	3 419
(b)	Secondary - Excédentaire:										
30.	Other provinces - Autres provinces	2 847	10 856	8 939	6 340	6 136
31.	United States - États-Unis	-	566	738	4 517	4 913
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	6 431	15 023	13 622	16 679	17 535
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	69 628	101 606	109 777	107 832	118 152
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	1 081	3 952	3 900	3 058	4 217
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	68 547	97 654	105 877	104 774	113 935	121 608	127 391	136 254	145 242	198 302
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	72 131	101 255	109 822	110 596	120 402	128 067	131 398	140 269	149 270	198 832

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
Ontario	MW											
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	6 541	6 867	6 983	7 029	7 036	7 055	7 122	7 147	7 163	7 163	7 163	
2. Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	6 248	11 047	11 667	11 828	10 659	10 818	10 995	10 995	11 201	11 221	11 427	
3. Nuclear - Nucléaire	194	3 764	4 504	5 248	5 248	5 248	5 248	7 030	8 812	8 812	13 836	
4. Internal combustion - Combustion interne	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	365	594	666	650	666	732	774	791	791	841	841	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	13 356	22 280	23 828	24 763	23 617	23 861	24 147	25 971	27 975	28 045	33 275	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	250	160	209	261	259	209	59	59	59	59	59	
8. United States - États-Unis	-	-	12	13	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions Totales	250	160	221	274	259	209	59	59	59	59	59	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	33	52	53	54	35	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons Totales	33	52	53	54	35	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	13 573	22 388	23 996	24 983	23 841	24 070	24 206	26 030	28 034	28 104	33 334	
Peak loads - Appels maximaux:												
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	11 903	16 472	16 684	17 274	17 767	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	12 048	16 472	16 684	17 274	17 767	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 081	16 524	16 737	17 328	17 802	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	1 525	5 916	7 312	7 709	6 074	5 708	5 231	6 424	7 747	7 042	8 216	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Ontario		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
		GW. h										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	39 056	36 344	39 095	42 224	40 193
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	23 411	33 312	32 324	32 239	32 731
21.	Nuclear - Nucléaire	969	24 829	29 436	33 275	35 885
22.	Internal combustion - Combustion interne	30	2	2	1	1
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	288	1 130	1 195	1 342	1 324
24.	Total net generation - Total de la production nette	63 754	95 617	102 052	109 081	110 134
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	6 533	11 641	9 940	7 257	7 200	4 092	1 014	712	536	530	530
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	-	13	83	2	13	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire	2 866	1 153	674	418	236
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	9 399	12 807	10 697	7 677	7 449
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Souscrite:											
29.	Other provinces - Autres provinces	-	405	357	340	320	105	85	64	43	27	1
	United States - États-Unis	417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.	(b) Secondary - Excédentaire:											
	Other provinces - Autres provinces	169	467	473	253	45
31.	United States - États-Unis	3 182	9 241	10 505	11 853	10 993
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 768	10 113	11 335	12 446	11 358
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	69 385	98 311	101 414	104 312	106 225
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	49	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	69 336	98 311	101 414	104 312	106 225	108 988	113 038	117 157	121 607	125 788	150 345
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	69 753	98 716	101 771	104 652	106 545	109 093	113 123	117 221	121 650	125 815	150 346

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
M\$											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	1 232	2 647	3 070	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	392	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	19	27	28	29	29	29	29	29	29	29	29
5. Gas turbine - Turbine à gaz	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 667	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	191	73	71	74	74	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	90	-	-	-	300	300	300	300	300	300	300
9. Total receipts - Réceptions totales	281	73	71	74	374	300	300	300	300	300	300
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	2	100	150	350	300	150	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	160	-	106	45	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	2	260	150	456	345	150	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 946	2 927	3 459	3 707	4 118	4 239	4 389	4 389	4 389	4 389	4 389
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 565	2 516	2 471	2 542	2 681	2 752	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	1 565	2 516	2 471	2 542	2 681	2 752	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 567	2 776	2 621	2 998	3 026	2 902	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	381	411	988	1 165	1 437	1 487	1 530	1 422	1 312	1 197	627

Note: The forecasted demand for power is increased to cover losses associated with exports. - Note: La prévision sur la demande a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Manitoba	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
Energy - Énergie													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	7 766	11 140	16 979	20 443	19 092
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique	626	1 315	439	122	317
22.	Nucléaire - Nucléaire
22.	Internal combustion - Combustion interne	39	50	52	49	49
23.	Gas turbine - Turbine à gaz
24.	Total net generation - Total de la production nette	8 431	12 505	17 470	20 614	19 458
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	828	1 078	825	797	950	572	572	762	675	572	572	572
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite	-	164	-	-	117	261	261	261	261	261	261	261
	(b) Secondary - Excédentaire	2	709	30	-	74
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	830	1 951	855	797	1 141
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	12	880	921	1 133	1 427	1 065	479	177
29.	United States - États-Unis	11	261	677	303	861	500	442	442	442	442	442	442
	(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	205	689	1 148	1 957	1 598	-
31.	United States - États-Unis	283	322	2 381	3 778	2 668
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	511	2 152	5 127	7 171	6 554
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	8 750	12 304	13 198	14 240	14 045
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	7	-	27	59	17
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	8 743	12 304	13 171	14 181	14 028	14 464	15 226	15 978	16 447	16 953	19 892	19 892
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	8 766	13 445	14 769	15 617	16 316	16 029	16 147	16 597	16 889	17 395	20 334	20 334

Note: The forecasted demand for energy is increased to cover losses associated with exports. - Nota: La prévision sur la demande d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel										Forecast - Prévisions			
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	MW		
Saskatchewan														
Capability and peak load														
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>														
Capability - Puissance maximale possible:														
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:														
1. Hydro	581	581	585	585	585	581	591	591	613	781	1 265			
2. Steam - Vapeur:														
3. Conventional - Classique	786	1 301	1 317	1 257	1 539	1 559	1 839	1 839	1 839	1 839	2 123			
4. Nuclear - Nucléaire														
5. Internal combustion - Combustion interne	29	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9			
6. Gas turbine - Turbine à gaz	88	157	115	100	100	100	100	100	250	250	250			
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 484	2 048	2 026	1 951	2 233	2 249	2 539	2 539	2 711	2 879	3 647			
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:														
7. Other provinces - Autres provinces	2													
8. United States - États-Unis														
9. Total receipts - Réceptions totales	2													
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:														
10. Other provinces - Autres provinces	191	73	71	74	1	1	1	1	1	1	1			
11. United States - États-Unis														
12. Total deliveries - Livraisons totales	191	73	71	74	1	1	1	1	1	1	1			
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 295	1 975	1 955	1 877	2 232	2 248	2 538	2 538	2 710	2 878	3 646			
Peak loads - Appels maximaux:														
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 028	1 612	1 667	1 721	2 000	2 073	2 177	2 294	2 411	2 682	3 252			
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée					85	117	108	103	103	136	136			
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	1 028	1 612	1 667	1 721	2 085	2 190	2 285	2 397	2 514	2 818	3 388			
17. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 219	1 685	1 738	1 795	2 086	2 191	2 286	2 398	2 515	2 819	3 389			
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	267	363	288	156	147	58	253	141	196	60	258			

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Saskatchewan		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
		GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	2 610	2 104	2 546	2 416	2 549
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	3 108	6 051	6 166	6 630	6 562
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion Interne	136	7	11	15	14
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	134	234	117	45	64
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	5 988	8 396	8 840	9 106	9 189
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	27	650	790	1 261	1 579	-	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	88	88	88	88	88
	(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	27	650	790	1 261	1 579
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	764	659	514	533	955	577	577	767	680	577	577
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	88	88	88	88	88
(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	42	299	293	243	-
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	806	958	807	776	955
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	5 209	8 088	8 823	9 591	9 813
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	53	35	28	280	29
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	5 156	8 053	8 795	9 311	9 784	9 943	10 432	10 874	11 575	12 921	15 909
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	5 920	8 712	9 309	9 844	10 739	10 520	11 097	11 729	12 343	13 586	16 574

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Alberta					Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
						1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW																
<u>Capability and peak load</u>																
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>																
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>																
<u>Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:</u>																
1. Hydro	681	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	1 141
2. Steam — Vapeur:																
3. Conventional — Classique	1 754	3 386	3 945	4 116	4 458	4 810	4 810	4 810	4 810	4 810	4 810	4 810	5 187	5 564	5 751	7 451
4. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5. Internal combustion — Combustion interne	29	41	35	37	39	39	39	39	39	39	41	41	41	41	41	28
6. Gas turbine — Turbine à gaz	183	192	237	305	320	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	284
7. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	2 647	4 420	5 018	5 259	5 618	5 952	5 954	6 331	6 708	6 895	8 904	6 895	6 708	6 895	8 904	8 904
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:</u>																
8. Other provinces — Autres provinces	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10. Total receipts — Réceptions totales	—	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:</u>																
11. Other provinces — Autres provinces	41	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13. Total deliveries — Livraisons totales	41	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14. Total net capability (6 + 9 — 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 — 12) ..	2 606	4 420	5 017	5 260	5 619	5 953	5 955	6 332	6 709	6 896	8 905	6 896	6 709	6 896	8 905	8 905
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>																
15. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 894	3 175	3 379	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	5 944	5 605	5 944	7 606	7 606
16. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée																
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	1 894	3 175	3 379	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	5 944	5 605	5 944	7 606	7 606
18. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 935	3 175	3 381	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	5 944	5 605	5 944	7 606	7 606
19. Indicated reserve — Puissance en réserve: (13 — 16)	712	1 245	1 638	1 682	1 740	1 645	1 235	1 189	1 104	952	1 299	1 235	1 189	1 104	952	1 299

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

Alberta	Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1990
	GW. h									
Energy — Énergie										
Net generation by — Production nette:										
19. Hydro	1 216	1 775	1 831	1 415	1 699
Steam — Vapeur:										
20. Conventional — Classique	8 190	15 489	16 859	19 717	20 992
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	68	46	41	41	30
23. Gas turbine — Turbine à gaz	409	312	353	429	676
24. <u>Total net generation — Total de la production nette</u>	9 883	17 622	19 084	21 602	23 397
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:										
25. Other provinces — Autres provinces	2	142	227	106	104	9	9	10	10	12
26. United States — États-Unis:										
(a) Firm — Souscrite	—	—	—	—
(b) Secondary — Excédentaire	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	2	142	229	106	104
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:										
(a) Firm — Énergie souscrite:										
Other provinces — Autres provinces	156	396	280	394	384	—	—	—	—	—
28. United States — États-Unis	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Excédentaire:										
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis	—	—	—	—	—
30. <u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	156	396	280	394	384
31. <u>Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)</u>	9 729	17 368	19 033	21 314	23 117
32. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	—	—	—	—	—
33. Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 — 34)	9 729	17 368	19 033	21 314	23 117	24 362	26 806	29 726	32 707	44 257
34. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	9 885	17 764	19 313	21 708	23 501	24 362	26 806	29 726	32 707	44 257

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

British Columbia Colombie-Britannique		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
MW												
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u> <u>Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:</u>												
1.	Hydro	4 131	7 757	7 790	7 990	9 294	9 276	9 275	10 168	11 067	11 066	12 363
2.	Steam — Vapeur:											
3.	Conventional — Classique	1 024	1 209	1 203	1 202	1 186	1 191	1 219	1 212	1 211	1 211	2 234
4.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.	Internal combustion — Combustion interne	134	124	135	131	125	125	125	125	125	125	125
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	187	346	336	336	336	336	336	336	336	336	336
6.	<u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	5 476	9 436	9 464	9 659	10 941	10 928	10 955	11 841	12 739	12 738	15 058
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:</u>												
7.	Other provinces — Autres provinces	41	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	50
9.	<u>Total receipts — Réceptions totales</u>	41	—	—	—	50	—	—	—	—	—	—
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:</u>												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	1	1	1	1	1	1	2	2	2
11.	United States — États-Unis	1	2	2	3	3	4	4	4	4	4	6
12.	<u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	1	2	3	4	4	5	5	5	6	6	8
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	5 516	9 434	9 461	9 655	10 987	10 923	10 950	11 836	12 733	12 732	15 050
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u> <u>Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province</u>												
14.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	4 492	6 422	6 612	6 779	7 384	7 949	8 536	9 077	9 604	10 013	12 227
15.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	4 492	6 422	6 612	6 779	7 384	7 949	8 536	9 077	9 604	10 013	12 227
16.	<u>Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province</u>	4 493	6 424	6 615	6 783	7 388	7 954	8 541	9 082	9 610	10 019	12 235
17.	<u>Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)</u>	1 024	3 012	2 849	2 876	3 603	2 974	2 414	2 759	3 129	2 719	2 823

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued
 TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

British Columbia Colombie-Britannique		Actual - Réel					Forecast - Prévisions							
		1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990		
Energy - Énergie													GW.h	
Net generation by - Production nette:														
19.	Hydro	22 877	41 262	40 611	40 958	40 859
20.	Steam - Vapeur:													
21.	Conventional - Classique	2 552	1 682	1 587	2 089	2 242
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	198	228	220	226	250
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	- 7	- 12	- 18	- 29	- 25
24.	Total net generation - Total de la production nette	25 620	43 160	42 400	43 244	43 326
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:														
25.	Other provinces - Autres provinces	156	396	280	395	384	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:													
	(a) Firm - Souscrite	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire	278	611	1 242	1 342	2 437
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	435	1 007	1 522	1 737	2 821
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:														
	(a) Firm - Souscrite:													
28.	Other provinces - Autres provinces	2	3	4	4	4	4	4	5	5	5	5	7	7
29.	United States - États-Unis	6	11	11	11	12	14	15	17	18	20	20	28	28
	(b) Secondary - Excédentaire:													
30.	Other provinces - Autres provinces	-	139	223	99	95
31.	United States - États-Unis	890	5 595	3 695	3 541	3 342
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	898	5 748	3 933	3 655	3 354
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	25 157	38 419	39 989	41 326	42 694
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	20	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	25 137	38 419	39 989	41 326	42 694	47 891	51 062	54 345	57 560	60 045	60 045	71 730	71 730
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	25 145	38 433	40 004	41 341	42 710	47 909	51 081	54 367	57 583	60 070	60 070	71 765	71 765

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	MW									
	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1990
Yukon										
<u>Capability and peak load</u>										
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>										
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>										
<u>Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:</u>										
1. Hydro	27	58	58	58	58	58	58	82	82	82
2. Steam - Vapeur:										
3. Conventional - Classique										
4. Nuclear - Nucléaire										
5. Internal combustion - Combustion interne	21	45	39	37	39	39	44	45	48	50
6. Gas turbine - Turbine à gaz										
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	48	103	97	95	97	97	102	127	130	132
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:</u>										
7. Other provinces - Autres provinces										
8. United States - États-Unis										
9. Total receipts - Réceptions totales										
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:</u>										
10. Other provinces - Autres provinces										
11. United States - États-Unis										
12. Total deliveries - Livraisons totales										
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	48	103	97	95	97	97	102	127	130	132
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>										
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	39	73	69	74	75	79	83	100	105	107
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	39	73	69	74	75	79	83	100	105	107
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	39	73	69	74	75	79	83	100	105	107
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	9	30	28	21	22	18	19	27	25	25

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions						
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990
Yukon											
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	182	322	323	317	321
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	-				
21. Nuclear - Nucléaire
22. Internal combustion - Combustion interne	38	48	44	36	62
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-				
24. Total net generation - Total de la production nette	220	370	367	353	383
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-										
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-										
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-				
29. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-				
31. United States - États-Unis
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-										
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	220	370	367	353	383
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	22	14	2	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	198	356	365	353	383	395	405	509	522	533	607
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	198	356	365	353	383	395	405	509	522	533	607

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	
MW												
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	35	48	57	60	60	64	64	64	64	64	78	
2. Steam - Vapeur:												
3. Conventional - Classique	1											
3. Nuclear - Nucléaire												
4. Internal combustion - Combustion interne	20	64	63	62	62	62	62	62	62	62	62	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	2	2	3	3								
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces												
8. United States - États-Unis												
9. Total receipts - Réceptions totales												
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces												
11. United States - États-Unis												
12. Total deliveries - Livraisons totales												
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée												
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	17	48	50	47	41	42	41	40	39	38	41	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1990
GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>										
Net generation by - Production nette:										
19. Hydro	228	265	275	290	292
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	3	-	-	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	40	104	107	97	170
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	1	1	-
24. Total net generation - Total de la production nette	271	369	383	388	462
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:										
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:					
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:										
(a) Firm - Souscrite:										
Other provinces - Autres provinces
28. United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:										
Other provinces - Autres provinces
30. United States - États-Unis
31. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	271	369	383	388	462
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	19	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	252	369	383	388	462	520	534	547	558	651
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	252	369	383	388	462	520	534	547	558	651

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990
						MW								
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	1 191	6 774	7 003	7 043	7 337	6 863	6 947	6 972	7 105	7 105	7 907	19.9	- 0.6	0.8
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	73	112	112	112	112	112	112	120	120	120	126	4.4	1.4	1.2
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	916	1 467	1 661	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	7.8	3.2	1.6
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1 211	2 307	2 335	2 335	2 727	3 357	3 356	3 356	3 378	3 378	3 390	8.5	4.4	2.2
Québec	13 195	15 618	15 879	17 109	18 712	21 253	21 852	24 026	26 265	27 875	35 753	3.6	8.3	6.7
Ontario	13 356	22 280	23 828	24 763	23 617	23 861	24 147	25 971	27 975	28 045	33 275	5.9	3.5	3.5
Manitoba	1 667	3 114	3 538	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	4 089	9.4	0.0	0.0
Saskatchewan	1 484	2 048	2 026	1 951	2 233	2 249	2 539	2 539	2 711	2 879	3 647	4.2	5.2	5.0
Alberta	2 647	4 420	5 018	5 259	5 618	5 952	5 954	6 331	6 708	6 895	8 904	7.8	4.2	4.7
British Columbia — Colombie- Britannique	5 476	9 436	9 464	9 659	10 941	10 928	10 955	11 841	12 739	12 738	15 058	7.2	3.1	3.3
Yukon	48	103	97	95	97	97	102	127	130	130	132	7.3	6.0	3.1
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140	7.7	0.7	1.4
Canada	41 322	67 793	71 084	74 348	77 540	80 826	82 121	87 458	93 606	95 640	114 681	6.5	4.3	4.0

(1) Table 1, item 6. - Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)				
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1980 1990	
						MW									
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	763	1 190	1 462	1 528	1 538	1 722	1 779	1 896	1 961	2 029	3 292	7.3	5.7	7.9	
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133	6.6	2.9	2.5	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	814	1 096	1 168	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370	1 590	3.9	2.7	2.9	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	726	1 363	1 439	1 504	1 699	1 842	1 922	2 004	2 082	2 162	2 604	8.9	4.9	4.4	
Québec	11 127	17 731	18 984	18 875	20 123	22 269	23 846	25 391	27 041	28 684	37 361	6.1	7.4	6.4	
Ontario	11 903	16 472	16 684	17 274	17 767	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	4.1	3.5	3.5	
Manitoba	1 565	2 516	2 471	2 542	2 681	2 752	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762	5.5	3.6	3.5	
Saskatchewan	1 028	1 612	1 667	1 721	2 000	2 073	2 177	2 294	2 411	2 682	3 252	6.9	6.0	5.0	
Alberta	1 894	3 175	3 379	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	7.4	8.9	7.0	
British Columbia — Colombie- Britannique	4 492	6 422	6 612	6 779	7 384	7 949	8 536	9 077	9 604	10 013	12 227	5.1	6.3	5.2	
Yukon	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107	6.8	7.2	3.6	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	7.1	1.7	2.0	
Canada	34 447	51 811	54 106	55 210	58 528	62 757	66 342	69 967	73 709	77 452	97 151	5.4	5.8	5.2	

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)		
						1981	1982	1983	1984	1985	1970 1980	1980 1985	1980 1990
						GW. h							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	4 520	7 523	7 795	8 279	8 499	9 058	9 734	10 274	10 589	10 978	6.5	5.3	4.6
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	221	451	479	512	514	527	540	554	568	582	8.8	2.5	2.5
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	3 654	6 125	6 324	6 517	6 809	6 823	7 053	7 267	7 504	7 705	6.4	2.5	2.8
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	4 193	7 878	8 373	8 167	8 796	9 234	9 635	10 076	10 535	10 936	7.7	4.5	4.1
Québec	68 547	97 654	115 877	104 774	113 935	121 608	127 391	136 254	145 242	153 119	5.2	6.1	5.7
Ontario	69 336	98 156	101 414	104 312	106 225	108 988	113 038	117 157	121 607	125 788	4.4	3.4	3.5
Manitoba	8 743	12 304	13 171	14 181	14 028	14 464	15 226	15 978	16 447	16 953	4.8	3.9	3.6
Saskatchewan	5 156	8 053	8 795	9 311	9 784	9 943	10 432	10 874	11 575	12 921	6.6	5.7	5.0
Alberta	9 729	17 368	19 033	21 314	23 117	24 362	26 806	29 726	32 707	35 727	9.0	9.1	6.7
British Columbia — Colombie- Britannique	25 137	38 419	39 989	41 326	42 694	47 891	51 062	54 345	57 560	60 045	5.4	7.1	5.3
Yukon	198	356	365	353	383	395	405	509	522	533	6.8	6.8	4.7
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	252	369	383	388	462	520	534	547	558	567	6.3	4.2	3.5
Canada	199 686	294 656	311 998	319 434	335 246	353 813	371 856	393 561	415 414	435 854	5.3	5.4	4.8

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	Forecast					Percentage change (compounded)									
	Prévisions					Pourcentage de variation (composé)									
	1970	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970	1980	1985	1990
MW															
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):															
	1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 191	6 774	7 003	7 043	7 337	6 863	6 947	6 972	7 105	7 105	7 907	19.9	- 0.6	0.8
	2. Firm power peak load on province — Appel maximale de puissance souscrite de la province	775	5 490	5 757	5 833	5 834	6 018	6 048	5 992	6 057	6 125	7 388	22.4	1.0	2.4
	3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	416	1 284	1 246	1 220	1 503	845	899	980	1 048	980	1 319
	4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	53.7	23.4	21.6	21.0	25.8	14.0	14.9	16.4	17.3	16.0	17.9
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:															
	1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	73	112	112	112	117	122	132	140	140	140	146	4.8	3.7	2.2
	2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	55	95	98	98	104	108	111	114	117	120	133	6.6	2.9	2.5
	3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	18	17	14	14	13	14	21	26	23	20	13
	4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	32.7	17.9	14.3	14.3	12.5	13.0	18.9	22.8	19.7	16.7	9.8
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:															
	1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	916	1 467	1 661	1 808	1 935	1 939	1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	7.8	3.2	1.6
	2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	814	1 096	1 318	1 159	1 197	1 209	1 249	1 289	1 332	1 370	1 590	3.9	2.7	2.9
	3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	102	371	343	649	738	730	693	671	928	890	670
	4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	12.5	33.9	26.0	56.0	61.7	60.4	55.5	52.1	69.7	65.0	42.1

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions					Percentage change (compoundé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	Pourcentage de variation (composé)		
												1970	1980	1980
MW														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 220	2 307	2 485	2 335	2 727	3 357	3 356	3 356	3 378	3 378	3 390	8.4	4.4	2.2
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	867	1 842	1 766	1 965	2 162	2 286	2 376	2 459	2 538	2 552	2 928	9.6	3.4	3.1
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	353	465	719	370	565	1 071	980	897	840	826	462
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	40.7	25.2	40.7	18.8	26.1	46.9	41.2	36.5	33.1	32.4	15.8
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	13 218	20 376	20 636	22 065	23 668	25 550	26 122	28 123	30 362	31 972	39 850	6.0	6.2	5.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 389	17 999	19 056	19 438	20 807	22 371	23 938	25 503	27 153	28 744	37 421	6.2	6.7	6.1
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 829	2 377	1 580	2 627	2 861	3 179	2 164	2 620	3 209	3 228	2 429
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.1	13.2	8.3	13.5	13.8	14.2	9.0	10.3	11.8	11.2	6.5
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	13 606	22 440	24 049	25 037	23 876	24 070	24 206	26 030	28 034	28 104	33 334	5.8	3.3	3.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 081	16 524	16 737	17 328	17 802	18 362	18 975	19 606	20 287	21 062	25 118	4.0	3.4	3.5
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 525	5 916	7 312	7 709	6 074	5 708	5 231	6 424	7 747	7 042	8 216
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	12.6	35.8	43.7	44.5	34.1	31.1	27.6	32.8	38.2	33.4	32.7

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1985 1990
	MW													
	Manitoba:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 948	3 187	3 609	4 163	4 463	4 389	4 389	4 389	4 389	4 389	4 389	8.6	- 0.3	- 0.2
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 567	2 776	2 621	2 998	3 026	2 902	2 859	2 967	3 077	3 192	3 762	6.8	1.1	2.2
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	381	411	988	1 165	1 437	1 487	1 530	1 422	1 312	1 197	627
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.3	14.8	37.7	38.9	47.5	51.2	53.5	47.9	42.6	37.5	16.7
Saskatchewan:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 486	2 048	2 026	1 951	2 233	2 249	2 539	2 539	2 711	2 879	3 647	4.2	5.2	5.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 219	1 685	1 738	1 795	2 086	2 191	2 286	2 398	2 515	2 819	3 389	5.5	6.2	5.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	267	363	288	156	147	58	253	141	196	60	258
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.9	21.5	16.6	8.7	7.0	2.6	11.1	5.9	7.8	2.1	7.6
Alberta:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	2 647	4 420	5 019	5 260	5 619	5 953	5 955	6 332	6 709	6 896	8 905	7.8	4.2	4.7
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 935	3 175	3 381	3 578	3 879	4 308	4 720	5 143	5 605	5 944	7 606	7.2	8.9	7.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	712	1 245	1 638	1 682	1 740	1 645	1 235	1 189	1 104	952	1 299
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	36.8	39.2	48.4	47.0	44.9	38.2	26.2	23.1	19.7	16.0	17.1

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1970	1977	1978	1979	1980	Forecast — Prévisions					Percentage Change (compound) — variation (composé)			
						1981	1982	1983	1984	1985	1990	1970 1980	1980 1985	1985 1990
British Columbia — Colombie-Britannique:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	5 517	9 436	9 464	9 659	10 991	10 928	10 955	11 841	12 739	12 738	15 058	7.1	3.0	3.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 493	6 424	6 615	6 783	7 388	7 954	8 541	9 082	9 610	10 019	12 235	5.1	6.3	5.2
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 024	3 012	2 849	2 876	3 603	2 974	2 414	2 759	3 129	2 719	2 823
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	22.8	46.9	43.1	42.4	48.8	37.4	28.3	30.4	32.6	27.1	23.1
Yukon:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	48	103	97	95	97	97	102	127	130	130	132	7.3	6.0	3.1
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	39	73	69	74	75	79	83	100	105	106	107	6.8	7.2	3.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	9	30	28	21	22	18	19	27	25	24	25
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.1	41.1	40.6	28.4	29.3	22.8	22.9	27.0	23.8	22.6	23.4
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	58	114	123	125	122	126	126	126	126	126	140	7.7	0.7	1.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	41	66	73	78	81	84	85	86	87	88	99	7.1	1.7	2.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	17	48	50	47	41	42	41	40	39	38	41
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	41.5	72.7	68.5	60.3	50.6	50.0	48.2	46.5	44.8	43.2	41.4
Canada:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	41 415	67 794	71 110	74 362	77 891	81 127	82 422	87 759	93 907	95 941	114 982	6.5	4.3	4.0
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance souscrite de la province	34 762	52 706	54 502	56 336	59 778	63 354	66 940	70 561	74 304	77 962	97 597	5.6	5.5	5.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	6 653	15 088	16 608	18 026	18 113	17 773	15 482	17 198	19 603	17 979	17 385
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	19.1	28.6	30.5	32.0	30.3	28.1	23.1	24.4	26.4	23.1	17.8
1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 8), firm power peak load (Table 1, lines 7 + 9), indicated reserve (Table 1, lines 10 + 12), and reserve expressed as a per cent of firm power peak load (Table 1, lines 13 + 15).														

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18) - Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX – A – APPENDICE

Principal Changes in Capability 1980 - 1985

Changements majeurs de la puissance 1980 - 1985

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Newfoundland – Terre-Neuve</u>			
Holyrood 1980	S	+ 1	150
Hinds Lake. 1980	H	+ 1	75
Upper Salmon. 1982	H	+ 1	84
Port Aux Basques 1983	GT	+ 1	25
Cat Arm 1984	H	+ 2	63
<u>Nova Scotia – Nouvelle-Écosse</u>			
Lingan. 1984	S	+ 1	300
<u>New Brunswick – Nouveau-Brunswick</u>			
Point Lepreau. 1981	N	+ 1	630
Fraser Inc. Atholville 1984	S	+ 1	22
<u>Québec</u>			
La Grande 2 1980	H	+ 7	333
La Citière. 1980	GT	+ 1	50
La Grande 2 1981	H	+ 3	333
La Grande 2 1982	H	+ 2	333
La Grande 3 1982	H	+ 3	192
La Grande 3 1983	H	+ 8	192
Gentilly 2 1983	N	+ 1	685
La Grande 3 1984	H	+ 1	192
La Grande 4 1984	H	+ 7	295
LG 4. 1985	H	+ 2	293
Manic 5 1985	H	+ 4	247
La Citière. 1986	GT	+ 2	100
Delaney. 1987	H	+ 2	255
Peak Equipment de pointe 1987	1 500
Delaney. 1988	H	+ 5	255
La Grande 1 1989	H	+ 6	114
Delaney. 1989	H	+ 3	255
Brisay 1989	H	+ 2	200
Peak Equipment de pointe 1989	400
La Grande 1 1990	H	+ 4	114
Grande Baleine 1. 1990	H	+ 2	392
La Forge 1 1990	H	+ 6	128
<u>Ontario</u>			
Thunder Bay 1981	S	+ 2	149
Pickering 1981	GT	+ 6	7
Bruce 1981	GT	+ 2	14
Bruce 1983	GT	+ 2	14
Bruce 1983	N	+ 1	756
Pickering 1983	N	+ 2	516

APPENDIX A — Continued — APPENDICE A — suite

Principal Changes in Capability 1980-1985 — Continued

Changements majeurs de la puissance 1980-1985 — suite

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
<u>Ontario (Concl'd) — Ontario (fin)</u>			
Atikokan 1984	S	+ 1	206
Pickering 1984	N	+ 2	515
Bruce 1984	N	+ 1	756
Darlington 1985	GT	+ 3	14
Bruce 1986	N	+ 1	756
Bruce 1987	N	+ 1	756
Atikokan 1988	S	+ 1	206
Darlington 1988	N	+ 1	881
Darlington 1988	GT	+ 1	14
Darlington 1989	N	+ 2	881
Darlington 1990	N	+ 1	881
<u>Saskatchewan</u>			
Poplar River 1980	S	+ 1	280
Island Falls 1981	H	+ 7	13
Kaluim 1981	S	+ 1	20
Poplar River 1982	S	+ 1	280
Island Falls 1984	H	+ 1	22
Gas Turbine 1 & 2 1984	GT	+ 2	75
Nipawin 1985	H	+ 2	84
Nipawin 1986	H	+ 1	84
Estevan 1987	S	- 3	21
A.L. Cole 1987	S	- 4	22
"Steam 1" 1987	S	+ 1	280
"Steam 2" 1988	S	+ 1	280
Forks Hydroelectric 1990	H	+ 3	133
Queen Elizabeth 1990	S	- 2	62
<u>Alberta</u>			
Sundance 1980	S	+ 1	356
Battle River 5 1981	S	+ 1	365
Keephills 1983	S	+ 1	377
Keephills 1984	S	+ 1	377
Sheerness 1985	S	+ 1	187
Sheerness 1986	S	+ 1	188
Genesee 1986	S	+ 1	376
Keephills 1986-1990	S	+ 2	375
Genesee 1987	S	+ 1	376
Battle River 1988	S	- 1	178
Battle River 1988	S	+ 1	188
Dunvegan 1990	H	...	340

APPENDIX A – Concluded – APPENDICE A – fin

Principal Changes in Capability 1980 - 1985 – Concluded

Changements majeurs de la puissance 1980 - 1985 – fin

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
<u>British Columbia – Colombie-Britannique</u>			
Peace River 1980	H	+ 4	175
Pend Oreille River 1980	H	+ 2	177
Peace River 1980	H	+ 1	275
Northwood Pulp Ltd. 1982	S	+ 1	28
Columbia River. 1983	H	+ 2	450
Columbia River. 1984	H	+ 2	450
Woodfibre 1985	S	+ 1	30
Peace River 1987 - 1988	H	+ 6	150
Columbia River. 1989 - 1990	H	+ 10	40
Hat Creek 1988 - 1989	S	+ 2	500

Legend – Légende

Type

Hydro – H – Hydro-électrique

Steam – S – Vapeur

Nuclear – N – Nucléaire

Gas Turbine – GT – Turbine à gaz

APPENDIX – B – APPENDICE

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee – Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman – Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
6. L. Madsen, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
8. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D. Kramer, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
13. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

APPENDIX - C - APPENDICE

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.	Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.
<u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)	
<u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> Nova Scotia Power Corporation	Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.
<u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission	Boise Cascade Canada Ltd. Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Inc. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.
<u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Québec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation	Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Ltée. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Price Ltée. James MacLaren Co. Ltd. La Compagnie Price Ltée. Mines Noranda Ltée. Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée. Société D'Énergie de la Baie James
<u>Ontario</u> Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.	Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Boise Cascade Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Forest Products Ltd. Inco Metals Co. MacMillan Bldg. Materials Ltd. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. Stelco Inc.

APPENDIX C – Concluded – APPENDICE C – fin

List of Respondents – Concluded

Liste des correspondants – fin

Utilities – Services	Industrials – Établissements industriels
<u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System	Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.
<u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Saskatchewan Power Corp.	Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd. Prince Albert Pulp Co. Ltd.
<u>Alberta</u> A.E.C. Power Ltd. Alberta Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat Transalta Utilities Corp.	Celanese Canada Inc. Foothills Hospital Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Canada Resources Inc. St. Regis (Alberta) Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.
<u>British Columbia – Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.	Alcan Smelters & Chemicals Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company Ltd. Canadian Forest Products Ltd. Cariboo Pulp and Paper Co. Cassiar Asbestos Corp. Ltd. Cominco Ltd. Crestbrook Pulp and Paper Ltd. Crown Zellerbach Canada Ltd. Evans Products Co. Ltd., Golden Division MacMillan Bloedel Industries Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Petro-Canada Explorations Inc. Wesfrob Mines Ltd. Western Forest Products Ltd. Western Mines Ltd.
<u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.	
<u>Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission	Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice, elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établie au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1981 actual
1982-1991 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1981
Prévision pour 1982-1991



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1981 actual
1982-1991 forecast

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

November 1982
5-3301-516

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1981
Prévision pour 1982-1991

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Novembre 1982
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	

TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1981-1991	49
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57
Selected Publications	59

TABLE DES MATIÈRES - fin

	Page
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1981- 1991	49
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57
Choix de publications	59

INTRODUCTION

This report presents the results of the 28th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications; any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

Respondents to this survey are required to prepare their data by March 1st following the year in question after which the Area Representatives must review the data and prepare their estimates. It should be noted therefore that the forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 28ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison publiée chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (n° 57-202 au catalogue).

Les répondants de la présente enquête doivent transmettre leurs données avant le 1^{er} mars de l'année qui suit l'année de référence, après quoi les représentants régionaux se chargent de passer les données en revue et de préparer les prévisions. Par conséquent, il convient de noter que les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1^{er} avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour une dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

1981 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1981 decreased 2.9% (2 237 MW) to 75 303 MW as compared with an increase of 4.3% the previous year. This represents the largest decrease since the survey was inaugurated. Although many factors affect generating capability (see Concepts and Definitions), this decrease results principally from the fact that for the first time a number of calendar year peaks occurred in January when icing conditions at hydro plants are more severe than in December. It also should be noted that even though significant capacity was added in 1981 (1 665 MW in Quebec) the new units were not in service until later in the year, and therefore not available at time of peak.

The forecast years, 1981-1991, indicate a compound growth of 4.3% (3.6% if adjusted to take into account the very low 1981 total) compared with the 1971-1981 rate of 4.0%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate	
	1971-1981	1981-1991
	per cent	
Hydro	4.3	3.9
Thermal:		
Conventional steam	6.0	2.2
Nuclear	14.8	11.1

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1981-1991), are indicated for: Quebec (20 431 MW), Ontario (9 300 MW), British Columbia (3 964 MW), Alberta (3 067 MW), Saskatchewan (1 112 MW), and New Brunswick (640 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 16 861 MW in hydro-electric, 605 MW nuclear and 2 863 MW yet to be decided. In Ontario, 474 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 8 588 MW of the increase. British Columbia plans an increase in its capability by adding 2 916 MW hydro. Alberta estimates an increase of 2 976 MW in fossil-fuelled plants. Saskatchewan plans an increase of

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1981

Revue des résultats de l'enquête

En 1981, la puissance maximale possible de production nette a diminué de 2.9 % (2 237 MW) pour totaliser 75 303 MW, comparativement à une augmentation de 4.3 % l'année précédente. Il s'agit de la plus forte baisse à être enregistrée depuis le début de l'enquête. Même si bon nombre de facteurs peuvent influencer sur la puissance maximale possible (voir les Concepts et définitions), cette dernière a diminué surtout parce que, pour la première fois, l'appel maximale de puissance pour l'année civile s'est produite en janvier dans plusieurs provinces, lorsque les conditions de givre aux centrales hydro-électriques sont pires qu'en décembre. À noter également que même si la puissance installée a passablement augmenté en 1981 (de 1 665 MW au Québec), les nouvelles unités sont entrées en service tardivement dans l'année et n'étaient donc d'aucune utilité au moment de l'appel maximal.

Les prévisions pour les années 1981-1991 représentent un taux de croissance composé de 4.3 % (3.6 % si on tient compte du très faible total de 1981) contre 4.0 % pour les années 1971-1981. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

	Taux de croissance composé	
	1971-1981	1981-1991
	pourcentage	
Hydro	4.3	3.9
Centrale thermique:		
Classique	6.0	2.2
Nucléaire	14.8	11.1

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1981-1991 devraient se produire au Québec (20 431 MW), en Ontario (9 300 MW), en Colombie-Britannique (3 964 MW), en Alberta (3 067 MW), en Saskatchewan (1 112 MW), et au Nouveau-Brunswick (640 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 16 861 MW dans les installations hydro-électriques 605 MW nucléaires et 2 863 MW encore à déterminer. En Ontario, on interviendra pour 474 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 8 588 MW dans les centrales nucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2 916 MW dans les installations hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation de

683 MW conventional steam and 429 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 630 MW nuclear.

In the period 1971-1981 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 5.1%. This growth rate is expected to remain steady at 5.1% during the period 1981-1991. The indicated reserve is expected to be 17 082 MW in 1991. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 27.1% in 1981 and it is forecast that it will be 17.4% in 1991.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 1.5% from 335 246 GW.h in 1980 to 340 437 GW.h in 1981. The compound growth rate was 5.0% in the previous 10-year period and is expected to be 4.9% for the period 1981-1991. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the **Prime Mover and Electric Generating Equipment** report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice,

puissance de 2 976 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Saskatchewan compte augmenter de 683 MW des centrales thermiques à combustibles et 429 MW hydro-électrique. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 630 MW vapeur méthode-nucléaire.

Au cours de la période 1971-1981, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 5.1% et il devrait demeurer stable à 5.1% dans les années 1981-1991. La puissance en réserve augmenterait à 17 082 MW en 1991. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 27.1% en 1981 et l'on prévoit qu'elle sera 17.4% en 1991.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 1.5%, de 335 246 GW.h en 1980 à 340 437 GW.h en 1981. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 5.0% au cours des 10 dernières années et devrait être 4.9% pour la période allant de 1981-1991. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité

or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

Starting in 1980, respondents were requested to report capability and peak load, data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days were as follows:

Newfoundland - Labrador	December 1
- Island	December 29
Prince Edward Island	January 5
Nova Scotia	January 5
New Brunswick	January 5
Quebec	January 4
Ontario	January 12
Manitoba	December 29
Saskatchewan	December 15
Alberta	December 14
British Columbia	November 30
Yukon	December 30
Northwest Territories	December 29

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load for the provinces.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads

d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

À partir de 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour lors d'un appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis sont:

Terre-Neuve - Labrador	1 Décembre
- Île	29 Décembre
Île-du-Prince-Édouard	5 Janvier
Nouvelle-Écosse	5 Janvier
Nouveau-Brunswick	5 Janvier
Québec	4 Janvier
Ontario	12 Janvier
Manitoba	29 Décembre
Saskatchewan	15 Décembre
Alberta	14 Décembre
Colombie-Britannique	30 Novembre
Yukon	30 Décembre
Territoires du Nord-Ouest	29 Décembre

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égaler ou être supérieur à l'appel maximal des provinces.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes

exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortage have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly **Electric Power Statistics** report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1982-1991.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel **Statistiques de l'énergie électrique** (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1982-1991.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".

Statistical Tables

Tableaux statistiques

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

No.	Canada	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	29 593	41 856	43 883	46 960	45 247
2	Steam	12 568	22 310	22 719	22 569	22 492
3	Nuclear	1 320	4 504	5 248	5 248	5 248
4	Internal combustion	350	440	499	467	485
5	Gas turbine	985	1 974	1 999	2 296	1 831
6	Total capability	44 816	71 084	74 348	77 540	75 303
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	***	***	***	***	***
8	United States	3	26	14	351	345
9	Total receipts	3	26	14	351	345
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	***	***	***	***	***
11	United States	453	396	637	608	268
12	Total deliveries	453	396	637	608	268
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	44 366	70 714	73 725	77 283	75 380
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within Canada	35 720	54 106	55 210	58 528	58 787
15	Indicated shortages	-	-	489	642	450
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN CANADA (14 + 15)	35 720	54 106	55 699	59 170	59 237
17	Firm power peak load on Canada (12 + 16)	36 173	54 502	56 336	59 778	59 505
18	Indicated reserve (13 - 16)	8 646	16 608	18 026	18 113	16 143
		GWh				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	160 412	233 976	243 070	250 987	263 164
20	Steam	49 481	69 672	73 410	76 930	74 806
21	Nuclear	3 988	29 436	33 275	35 885	37 799
22	Internal combustion	594	798	901	895	953
23	Gas turbine	589	1 683	1 806	2 078	1 950
24	Total generation	215 064	335 565	352 462	366 775	378 672
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	***	***	***	***	***
26	United States	3 249	2 099	1 791	2 937	1 496
27	Total receipts	3 249	2 099	1 791	2 937	1 496
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	***	***	***	***	***
29	United States	1 859	3 938	6 692	7 236	4 962
	Secondary					
30	Other provinces	5 127	17 655	24 687	22 944	30 410
31	United States	***	***	***	***	***
32	Total deliveries	6 986	21 593	31 379	30 180	35 372
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	211 327	316 071	322 874	339 532	344 796
34	Secondary energy delivered within Canada	1 320	4 073	3 440	4 286	4 359
35	Firm energy available within Canada (33 - 34)	210 007	311 998	319 434	335 246	340 437
36	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35)	211 866	315 936	326 126	342 482	345 339

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie

Forecast - Prévisions						Canada	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
49 920	52 414	55 729	57 503	57 601	66 401	Hydro	1
23 525	23 890	24 795	24 983	25 566	27 966	Vapeur	2
5 878	6 999	9 531	10 047	10 797	15 071	Nucléaire	3
481	488	503	511	520	563	Combustion interne	4
2 032	2 086	2 086	2 161	2 161	4 775	Turbine à gaz	5
81 836	85 877	92 644	95 205	96 645	114 776	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
...	Autres provinces	7
343	341	339	337	435	433	États-Unis	8
343	341	339	337	435	433	Réceptions totales	9
						(Livraisons de puissance souscrite:	
...	Autres provinces	10
620	620	622	437	437	324	États-Unis	11
620	620	622	437	437	324	Livraisons totales	12
81 559	85 598	92 361	95 105	96 643	114 885	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
64 695	68 753	73 070	77 003	79 651	96 708	Appel maximal de puissance souscrite au Canada	14
720	788	851	915	935	1 095	Puissance souscrite délestée	15
65 415	69 541	73 921	77 918	80 586	97 803	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE AU CANADA (14 + 15)	16
66 035	70 161	74 543	78 355	81 023	98 127	Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	17
16 144	16 057	18 440	17 187	16 057	17 082	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
...	Autres provinces	25
296	354	354	354	354	354	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
...	Autres provinces	28
5 407	7 849	7 873	4 652	3 597	2 770	États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée au Canada	34
359 919	381 574	403 614	424 760	448 314	548 300	Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	35
365 326	389 423	411 487	429 412	451 911	551 070	Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	36

Note: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (total)		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	1 899	6 502	6 493	6 640	6 624
2	Steam	335	323	322	464	463
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	27	20	70	75	72
5	Gas turbine	28	158	158	158	158
6	Total capability	2 289	7 003	7 043	7 337	7 317
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	12	4 295	4 295	4 296	5 367
11	United States
12	Total deliveries	12	4 295	4 295	4 296	5 367
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 277	2 708	2 748	3 041	1 950
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	774	1 462	1 528	1 538	1 314
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	774	1 462	1 528	1 538	1 314
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	786	5 757	5 823	5 834	6 681
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 503	1 246	1 220	1 503	636
		GW.h				
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	4 722	44 045	42 212	44 855	44 213
20	Steam	245	856	1 298	1 387	450
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	27	1	90	99	110
23	Gas turbine	-	3	4	10	4
24	Total generation	4 994	44 905	43 604	46 351	44 777
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	244	37 003	35 277	37 808	35 929
29	United States	-	-	-	-	...
Secondary						
30	Other provinces	16	22	13	21	22
31	United States	-
32	Total deliveries	260	37 025	35 290	37 829	35 951
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 734	7 880	8 314	8 522	8 826
34	Secondary energy delivered within province	243	85	35	23	126
35	Firm energy available within province (33 - 34)	4 491	7 795	8 279	8 499	8 700
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	4 735	44 798	43 556	46 307	44 629

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (total)	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
6 250	6 250	6 377	6 383	6 383	7 185	Hydro	1
463	463	463	463	463	463	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
72	72	72	72	72	72	Combustion interne	4
158	158	158	183	183	183	Turbine à gaz	5
6 943	6 943	7 070	7 101	7 101	7 903	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Livraisons totales	12
2 674	2 847	2 974	3 005	3 005	3 807	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 619	1 671	1 739	1 837	1 962	2 407	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 619	1 671	1 739	1 837	1 962	2 407	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
5 888	5 767	5 835	5 933	6 058	6 503	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 055	1 176	1 235	1 168	1 043	1 400	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
32 319	31 758	30 716	30 716	30 716	30 716	Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
9 569	9 913	10 205	10 686	11 352	13 485	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
41 888	41 671	40 921	41 402	42 068	44 201	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (Island)		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	846	922	925
2	Steam	322	464	463
3	Nuclear	-	-	-
4	Internal combustion	49	54	62
5	Gas turbine	158	158	158
6	Total capability	1 375	1 598	1 608
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 375	1 598	1 608
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	1 033	1 065	974
15	Indicated shortages	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 033	1 065	974
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 033	1 065	974
18	Indicated reserve (13 - 16)	342	533	634
GWh						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	3 857	4 067	5 174
20	Steam	1 298	1 387	450
21	Nuclear	-	-	-
22	Internal combustion	60	69	76
23	Gas turbine	4	10	4
24	Total generation	5 219	5 533	5 704
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-
26	United States
27	Total receipts
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	5 219	5 533	5 704
34	Secondary energy delivered within province	35	23	123
35	Firm energy available within province (33 - 34)	5 184	5 510	5 581
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	5 184	5 510	5 581

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Ile)	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		NO
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
1 006	1 006	1 133	1 139	1 139	1 141	Hydro	1
463	463	463	463	463	463	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
62	62	62	62	62	62	Combustion interne	4
158	158	158	183	183	183	Turbine à gaz	5
1 689	1 689	1 816	1 847	1 847	1 849	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	800	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	800	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 689	1 689	1 816	1 847	1 847	2 649	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 274	1 324	1 391	1 487	1 611	2 047	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 274	1 324	1 391	1 487	1 611	2 047	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 274	1 324	1 391	1 487	1 611	2 047	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
415	365	425	360	236	602	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	3 500	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
6 354	6 699	7 000	7 473	8 132	10 226	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
6 354	6 699	7 000	7 473	8 132	10 226	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (Labrador)		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	5 647	5 718	5 699
2	Steam	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-
4	Internal combustion	21	21	10
5	Gas turbine	-	-	-
6	Total capability	5 668	5 739	5 709
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	4 295	4 296	5 367
11	United States
12	Total deliveries	4 295	4 296	5 367
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 373	1 443	342
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	495	473	340
15	Indicated shortages	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	495	473	340
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	4 790	4 769	5 707
18	Indicated reserve (13 - 16)	878	970	2
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	38 355	40 788	39 039
20	Steam	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-
22	Internal combustion	30	30	34
23	Gas turbine	-	-	-
24	Total generation	38 385	40 818	39 073
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	35 277	37 808	35 929
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	13	21	22
31	United States
32	Total deliveries	35 290	37 829	35 951
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	3 095	2 989	3 122
34	Secondary energy delivered within province	-	-	3
35	Firm energy available within province (33 - 34)	3 095	2 989	3 119
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	38 372	40 797	39 048

(1) 3 500 GW.h to Island.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Labrador)	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
10	10	10	10	10	10	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
5 254	5 254	5 254	5 254	5 254	6 054	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 896	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 896	Livraisons totales	12
985	1 158	1 158	1 158	1 158	1 158	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
345	347	348	350	351	360	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
345	347	348	350	351	360	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
4 614	4 443	4 444	4 446	4 447	5 256	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
640	811	810	808	807	798	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
32 319	31 758	30 716	30 716	30 716	34 216(1)	Souscrite	
...	Autres provinces	28
-	-	-	-	-	-	États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
3 215	3 214	3 205	3 213	3 220	3 259	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
35 534	34 972	33 921	33 929	33 936	37 475	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

(1) 3 500 GW.h à l'île.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Prince Edward Island	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	-	-	-	-	-
2	Steam	66	67	67	67	68
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	7	6	6	6	6
5	Gas turbine	14	39	39	39	39
6	Total capability	87	112	112	112	113
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	-	-	-	5	10
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	5	10
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	87	112	112	117	123
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	60	98	98	104	95
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	60	98	98	104	95
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	60	98	98	104	95
18	Indicated reserve (13 - 16)	27	14	14	13	28
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	-	-	-	-	-
20	Steam	272	202	147	122	30
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	2	-	-	1	-
23	Gas turbine	-	8	4	3	1
24	Total generation	274	210	151	126	31
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	-	269	361	380	484
26	United States
27	Total receipts	-	269	361	388	484
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
	Secondary					
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	274	479	512	514	515
34	Secondary energy delivered within province	29	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	245	479	512	514	515
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	245	479	512	514	515

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ile-du-Prince-Édouard	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
-	-	-	-	-	-	Hydro	1
68	68	68	68	68	68	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
6	6	14	14	14	20	Combustion interne	4
39	39	39	39	39	39	Turbine à gaz	5
113	113	121	121	121	127	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
20	20	20	20	20	20	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
20	20	20	20	20	20	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
133	133	141	141	141	147	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
96	98	100	102	104	115	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
96	98	100	102	104	115	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
96	98	100	102	104	115	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
37	35	41	39	37	32	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
150	158	158	158	158	158	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
519	528	539	549	560	574	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
519	528	539	549	560	574	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Nova Scotia		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	160	356	356	376	376
2	Steam	767	1 100	1 247	1 354	1 354
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	3	-	-	-	-
5	Gas turbine	25	205	205	205	205
6	Total capability	955	1 661	1 808	1 935	1 935
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	25	150	-	-	-
11	United States	-
12	Total deliveries	25	150	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	930	1 511	1 808	1 935	1 935
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	808	1 168	1 159	1 197	1 198
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	808	1 168	1 159	1 197	1 198
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	833	1 318	1 159	1 197	1 198
18	Indicated reserve (13 - 16)	122	343	649	738	737
		GW.h				
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	784	772	1 176	903	1 167
20	Steam	3 296	5 348	4 983	5 955	5 397
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	-	-	-	-	-
23	Gas turbine	6	12	7	5	5
24	Total generation	4 086	6 132	6 166	6 863	6 569
Receipts of energy:						
25	Other provinces	153	232	502	172	303
26	United States
27	Total receipts	153	232	502	172	303
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	151	226	111
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	145	40	-	-	-
31	United States	-
32	Total deliveries	145	40	151	226	111
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 094	6 324	6 517	6 809	6 761
34	Secondary energy delivered within province	28	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	4 066	6 324	6 517	6 809	6 761
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	4 066	6 324	6 668	7 035	6 872

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouvelle-Ecosse	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
MW							
						<u>PUissance MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
382	400	400	400	400	400	Hydro	1
1 355	1 355	1 655	1 655	1 655	1 655	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
-	-	-	-	-	-	Combustion interne	4
205	205	205	205	205	205	Turbine à gaz	5
1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	2 260	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 942	1 960	2 260	2 260	2 260	2 260	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 267	1 304	1 345	1 387	1 432	1 650	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 267	1 304	1 345	1 387	1 432	1 650	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 267	1 304	1 345	1 387	1 432	1 650	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
675	656	915	873	828	610	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
-	-	-	-	-	-	Energie excédentaire livrée dans la province	34
7 136	7 361	7 493	7 704	7 996	9 214	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
7 136	7 361	7 493	7 704	7 996	9 214	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
New Brunswick						
No.		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	580	698	675	890	884
2	Steam	623	1 605	1 628	1 805	1 785
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	4	5	5	5	4
5	Gas turbine	25	27	27	27	27
6	Total capability	1 232	2 335	2 335	2 727	2 700
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	133	150	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	133	150	-	-	-
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	6	-	-	5	10
11	United States	368	327	461	458	223
12	Total deliveries	374	327	461	463	233
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	991	2 158	1 874	2 264	2 467
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	809	1 439	1 504	1 699	1 721
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	809	1 439	1 504	1 699	1 721
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 183	1 766	1 965	2 162	1 954
18	Indicated reserve (13 - 16)	182	719	370	565	746
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	2 058	2 059	3 113	2 664	3 831
20	Steam	3 568	5 753	6 044	6 614	5 105
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	7	12	9	1	-
23	Gas turbine	-	1	-	-	-
24	Total generation	5 633	7 825	9 166	9 279	8 936
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	319	3 583	3 739	3 900	3 832
26	United States	145	47	24	54	54
27	Total receipts	464	3 630	3 763	3 954	3 886
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	-	-	-	4	45
29	United States	1 176	2 213	2 892	2 849	1 079
	Secondary					
30	Other provinces	190	336	864	556	742
31	United States	159	502	998	1 028	2 168
32	Total deliveries	1 525	3 051	4 754	4 437	4 034
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 572	8 404	8 175	8 796	8 788
34	Secondary energy delivered within province	101	31	8	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	4 471	8 373	8 167	8 796	8 788
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	5 647	10 586	11 059	11 649	9 912

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouveau-Brunswick	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
884	884	884	884	884	884	Hydro	1
1 785	1 785	1 795	1 795	1 795	1 795	Vapeur	2
630	630	630	630	630	630	Nucléaire	3
4	4	4	4	4	4	Combustion interne	4
27	27	27	27	27	27	Turbine à gaz	5
3 330	3 330	3 340	3 340	3 340	3 340	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
20	20	20	20	20	20	Autres provinces	10
564	564	566	433	433	320	États-Unis	11
584	584	586	453	453	340	Livraisons totales	12
2 746	2 746	2 754	2 887	2 887	3 000	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 748	1 811	1 879	1 953	2 026	2 394	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 748	1 811	1 879	1 953	2 026	2 394	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 332	2 395	2 465	2 406	2 479	2 734	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
998	935	875	934	861	606	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
150	158	158	158	158	158	Souscrite	
1 434	3 824	3 835	3 686	3 048	2 213	Autres provinces	28
-	-	-	-	-	-	États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
9 404	9 834	10 232	10 532	10 818	12 247	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
10 988	13 816	14 225	14 376	14 024	14 618	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Quebec		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	12 897	14 956	16 216	17 600	16 472
2	Steam	665	667	636	621	625
3	Nuclear	116	-	-	-	-
4	Internal combustion	34	92	105	70	51
5	Gas turbine	36	164	152	421	190
6	Total capability	13 748	15 879	17 109	18 712	17 338
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	18	4 743	4 955	4 955	4 296
8	United States	3	14	1	1	1
9	Total receipts	21	4 757	4 956	4 956	4 297
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	358	58	61	60	60
11	United States	3	14	13	67	42
12	Total deliveries	361	72	74	127	102
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	13 408	20 564	21 991	23 541	21 533
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	11 494	18 984	18 875	20 123	20 495
15	Indicated shortages	-	-	489	557	445
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	11 494	18 984	19 364	20 680	20 940
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	11 855	19 056	19 438	20 807	21 042
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 914	1 580	2 627	2 861	593
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	75 252	85 440	88 506	97 560	102 728
20	Steam	688	138	141	8	33
21	Nuclear	96	-	-	-	-
22	Internal combustion	52	308	337	219	143
23	Gas turbine	-	11	3	20	1
24	Total generation	76 088	85 897	88 987	97 807	102 903
Receipts of energy:						
25	Other provinces	629	37 481	35 519	37 874	36 009
26	United States	2	21	5	6	7
27	Total receipts	631	37 502	35 524	37 880	36 016
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	3 374	3 265	2 676	3 292	2 539
29	United States	12	680	3 146	3 194	3 072
Secondary						
30	Other provinces	2 693	8 939	6 340	6 136	7 671
31	United States	55	738	4 517	4 913	5 242
32	Total deliveries	6 134	13 622	16 679	17 535	18 524
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	70 585	109 777	107 832	118 152	120 395
34	Secondary energy delivered within province	789	3 900	3 058	4 217	4 225
35	Firm energy available within province (33 - 34)	69 796	105 877	104 774	113 935	116 170
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	73 182	109 822	110 596	120 421 ¹	121 781

(1) Contractual interruptions at the industrial level at time of peak.
(2) Includes 2 863 MW of undetermined peaking equipment.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Québec	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		N°
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
20 890	22 430	24 668	26 253	26 267	33 333	Hydro	1
621	621	621	621	641	641	Vapeur	2
-	605	605	605	605	605	Nucléaire	3
57	63	70	78	86	137	Combustion interne	4
421	421	421	421	421	3 053(1)	Turbine à gaz	5
21 989	24 140	26 385	27 978	28 020	37 769	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
4 269	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	Autres provinces	7
1	1	1	1	1	1	États-Unis	8
4 270	4 097	4 097	4 097	4 097	4 097	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
60	60	60	60	60	60	Autres provinces	10
52	52	52	-	-	-	États-Unis	11
112	112	112	60	60	60	Livraisons totales	12
26 147	28 125	30 370	32 015	32 057	41 806	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
23 230	25 341	27 633	29 270	29 930	37 975	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
600	660	720	780	800	930	Puissance souscrite délestée	15
23 830	26 001	28 353	30 050	30 730	38 905	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
23 942	26 113	28 465	30 110	30 790	38 965	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
2 317	2 124	2 017	1 965	1 327	2 901	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
32 319	31 758	30 716	30 716	30 716	30 716	Autres provinces	25
5	5	5	5	5	5	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
2 410	3 037	3 038	3 032	3 032	532	Souscrite	
3 424	3 480	3 492	419	-	-	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
119 946	129 605	139 927	149 816	162 012	209 462	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
125 780	136 122	146 457	153 267	165 044	209 994	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

(1) Interruptions contractuelles au niveau industriel au moment de l'appel maximal.

(2) Inclus 2 863 MW d'équipement indéterminé d'appel maximal.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Ontario No.	Actual - Réel				
	1971	1978	1979	1980	1981
MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD					
Net generating capability:					
1 Hydro	6 820	6 983	7 029	7 036	6 914
2 Steam	6 192	11 667	11 828	10 659	10 746
3 Nuclear	1 204	4 504	5 248	5 248	5 248
4 Internal combustion	8	8	8	8	8
5 Gas turbine	373	666	650	666	479
6 Total capability	14 597	23 828	24 763	23 617	23 395
Receipts of firm power from:					
7 Other provinces	250	209	261	259	59
8 United States	-	12	13	-	44
9 Total receipts	250	221	274	259	103
Deliveries of firm power:					
10 Other provinces	-	-	-	-	-
11 United States	48	53	54	35	-
12 Total deliveries	48	53	54	35	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	14 799	23 996	24 983	23 841	23 498
Peak loads:					
14 Firm power peak load within province	12 239	16 684	17 274	17 767	18 171
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	12 239	16 684	17 274	17 767	18 171
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	12 287	16 737	17 328	17 802	18 171
18 Indicated reserve (13 - 16)	2 560	7 312	7 709	6 074	5 327
GWh					
ENERGY					
Net generation:					
19 Hydro	38 041	39 095	42 224	40 193	38 241
20 Steam	26 390	32 324	32 239	32 731	33 574
21 Nuclear	3 892	29 436	33 275	35 885	37 799
22 Internal combustion	25	2	1	1	1
23 Gas turbine	115	1 195	1 342	1 324	1 357
24 Total generation	68 463	102 052	109 081	110 134	110 972
Receipts of energy:					
25 Other provinces	6 154	9 940	7 257	7 200	7 652
26 United States	2 554	757	420	249	344
27 Total receipts	8 708	10 697	7 677	7 449	7 996
Deliveries of energy:					
Firm					
28 Other provinces	-	-	-	-	-
29 United States	400	357	340	320	263
Secondary					
30 Other provinces	332	473	253	45	58
31 United States	3 659	10 505	11 853	10 993	11 046
32 Total deliveries	4 391	11 335	12 446	11 358	11 367
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	72 780	101 414	104 312	106 225	107 601
34 Secondary energy delivered within province	9	-	-	-	5
35 Firm energy available within province (33 - 34)	72 771	101 414	104 312	106 225	107 596
36 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	73 171	101 771	104 652	106 545	107 859

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ontario	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUissance MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
7 088	7 124	7 137	7 152	7 152	7 152	Hydro	1
10 975	10 971	11 189	11 189	11 189	11 189	Vapeur	2
5 248	5 764	8 296	8 812	9 562	13 836	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
406	460	460	510	510	510	Turbine à gaz	5
23 725	24 327	27 090	27 671	28 421	32 695	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
59	59	59	59	59	59	Autres provinces	7
42	40	38	36	34	32	États-Unis	8
101	99	97	95	93	91	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
23 826	24 426	27 187	27 766	28 514	32 786	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
18 997	19 607	20 311	20 970	21 640	25 406	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
18 997	19 607	20 311	20 970	21 640	25 406	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
18 997	19 607	20 311	20 970	21 640	25 406	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
4 829	4 819	6 876	6 796	6 874	7 380	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
2 889	3 214	3 038	3 032	3 032	532	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
1	1	1	1	1	1	États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
111 695	115 428	119 833	123 579	127 443	149 839	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
111 696	115 429	119 834	123 580	127 444	149 840	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Manitoba	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	1 473	3 070	3 620	3 620	3 644
2	Steam	392	416	416	416	392
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	23	28	29	29	31
5	Gas turbine	24	24	24	24	24
6	Total capability	1 912	3 538	4 089	4 089	4 091
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	91	71	74	74	-
8	United States	-	-	-	300	300
9	Total receipts	91	71	74	374	300
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	2	150	350	300	374
11	United States	33	-	106	45	-
12	Total deliveries	35	150	456	345	374
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 968	3 459	3 707	4 118	4 017
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	1 665	2 471	2 542	2 681	2 570
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 665	2 471	2 542	2 681	2 570
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 700	2 621	2 998	3 026	2 944
18	Indicated reserve (13 - 16)	303	988	1 165	1 437	1 447
		GWh				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	9 122	16 979	20 443	19 092	17 900
20	Steam	562	439	122	317	477
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	37	52	49	49	49
23	Gas turbine	-	-	-	-	-
24	Total generation	9 721	17 470	20 614	19 458	18 426
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	579	825	797	950	1 065
26	United States	2	30	-	191	194
27	Total receipts	581	855	797	1 141	1 259
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	13	921	1 133	1 427	1 145
29	United States	91	677	303	861	536
	Secondary					
30	Other provinces	306	1 148	1 957	1 598	1 210
31	United States	596	2 381	3 778	2 668	3 145
32	Total deliveries	1 006	5 127	7 171	6 554	6 036
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	9 296	13 198	14 240	14 045	13 649
34	Secondary energy delivered within province	16	27	59	17	3
35	Firm energy available within province (33 - 34)	9 280	13 171	14 181	14 028	13 646
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	9 384	14 769	15 617	16 316	15 327

Note: The forecasted demand for power and energy is increased to cover losses associated with exports.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Manitoba	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
3 644	3 644	3 644	3 644	3 644	3 644	Hydro	1
392	392	392	392	392	392	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
31	31	31	31	31	31	Combustion interne	4
24	24	24	24	24	24	Turbine à gaz	5
4 091	4 091	4 091	4 091	4 091	4 091	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
300	300	300	300	300	300	États-Unis	8
300	300	300	300	300	300	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	4 391	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
2 797	2 902	3 006	3 130	3 255	3 815	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
2 797	2 902	3 006	3 130	3 255	3 815	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 797	2 902	3 006	3 130	3 255	3 815	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 594	1 489	1 385	1 261	1 136	576	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
187	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
261	261	261	261	261	261	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
612	307	139	139	139	139	Souscrite	
447	442	442	442	442	442	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
13 997	14 524	15 001	15 606	16 203	18 913	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
15 056	15 273	15 582	16 187	16 784	19 494	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

Note: La prévision sur la demande de puissance et d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Saskatchewan		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	582	585	585	585	392
2	Steam	786	1 317	1 257	1 539	1 426
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	29	9	9	9	54
5	Gas turbine	88	115	100	100	57
6	Total capability	1 485	2 026	1 951	2 233	1 929
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	2	-	-	-	-
8	United States	-	-	-	-	-
9	Total receipts	2	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	91	71	74	1	1
11	United States	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	91	71	74	1	1
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 396	1 955	1 877	2 232	1 928
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	1 083	1 667	1 721	2 000	1 743
15	Indicated shortages	-	-	-	85	5
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 083	1 667	1 721	2 085	1 748
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 174	1 738	1 795	2 086	1 749
18	Indicated reserve (13 - 16)	313	288	156	147	180
	GW.h					
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	2 568	2 546	2 416	2 549	3 101
20	Steam	3 236	6 166	6 630	6 562	6 532
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	114	11	15	14	32
23	Gas turbine	118	117	45	64	11
24	Total generation	6 036	8 840	9 106	9 189	9 676
Receipts of energy:						
25	Other provinces	58	790	1 261	1 579	1 192
26	United States	-	-	-	-	-
27	Total receipts	58	790	1 261	1 579	1 192
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	540	514	533	955	297
29	United States	-	-	-	-	-
Secondary						
30	Other provinces	39	293	243	-	771
31	United States	-	-	-	-	-
32	Total deliveries	579	807	776	955	1 068
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	5 515	8 823	9 591	9 813	9 800
34	Secondary energy delivered within province	56	28	280	29	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	5 459	8 795	9 311	9 784	9 800
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	5 999	9 309	9 844	10 739	10 097

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Saskatchewan	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
569	569	569	737	821	821	Hydro	1
1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	2 075	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
45	45	45	45	45	45	Combustion interne	4
100	100	100	100	100	100	Turbine à gaz	5
2 516	2 516	2 516	2 684	2 768	3 041	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
-	-	-	-	100	100	États-Unis	8
-	-	-	-	100	100	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
1	1	1	1	1	1	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
1	1	1	1	1	1	Livraisons totales	12
2 515	2 515	2 515	2 683	2 867	3 140	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 889	1 987	2 080	2 196	2 283	2 633	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
120	128	131	135	135	165	Puissance souscrite délestée	15
2 009	2 115	2 211	2 331	2 418	2 798	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 010	2 116	2 212	2 332	2 419	2 799	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
506	400	304	352	449	342	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
30	88	88	88	88	88	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
190	3	3	3	3	3	Souscrite	
88	88	88	88	88	88	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Energie excédentaire livrée dans la province	34
9 990	10 702	11 178	11 787	12 238	14 051	Energie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
10 268	10 793	11 269	11 878	12 329	14 142	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Alberta	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	681	801	801	801	677
2	Steam	1 755	3 945	4 116	4 458	4 451
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	29	35	37	39	38
5	Gas turbine	183	237	305	320	307
6	Total capability	2 648	5 018	5 259	5 618	5 473
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	-	1	1	1	2
8	United States	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	1	1	1	2
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	21	2	-	-	-
11	United States	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	21	2	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 627	5 017	5 260	5 619	5 475
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	2 069	3 379	3 578	3 879	4 005
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	2 069	3 379	3 578	3 879	4 005
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	2 090	3 381	3 578	3 879	4 005
18	Indicated reserve (13 - 16)	558	1 638	1 682	1 740	1 470
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	1 201	1 831	1 415	1 699	2 035
20	Steam	9 368	16 859	19 717	20 992	21 834
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	57	41	41	30	31
23	Gas turbine	361	353	429	676	600
24	Total generation	10 987	19 084	21 602	23 397	24 500
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	3	227	106	104	168
26	United States	-	2	-	-	-
27	Total receipts	3	229	106	104	168
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	152	280	394	384	262
29	United States	-	-	-	-	-
	Secondary					
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States	-	-	-	-	-
32	Total deliveries	152	280	394	384	262
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	10 838	19 033	21 314	23 117	24 406
34	Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	10 838	19 033	21 314	23 117	24 406
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	10 990	19 313	21 708	23 501	24 668

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Alberta	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
801	801	801	801	801	768	Hydro	1
4 849	5 226	5 603	5 791	6 354	7 458	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
37	38	38	38	39	25	Combustion interne	4
307	307	307	307	307	289	Turbine à gaz	5
5 994	6 372	6 749	6 937	7 501	8 540	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
1	1	1	301	301	301	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
1	1	1	301	301	301	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
5 995	6 373	6 750	7 238	7 802	8 841	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
4 669	5 146	5 611	6 401	6 900	8 282	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
4 669	5 146	5 611	6 401	6 900	8 282	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
4 669	5 146	5 611	6 401	6 900	8 282	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 326	1 227	1 139	837	902	559	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
7	7	8	8	8	9	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
27 083	30 004	32 786	35 629	38 580	48 205	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
27 083	30 004	32 786	35 629	38 580	48 205	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

British Columbia		Actual - Réel				
No.		1971	1978	1979	1980	1981
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	4 440	7 790	7 990	9 294	9 138
2	Steam	986	1 203	1 202	1 186	1 182
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	130	135	131	125	122
5	Gas turbine	187	336	336	336	345
6	Total capability	5 743	9 464	9 659	10 941	10 787
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	21	-	-	-	-
8	United States	-	-	-	50	-
9	Total receipts	21	-	-	50	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	1	1	1	1
11	United States	1	2	3	3	3
12	Total deliveries	1	3	4	4	4
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	5 763	9 461	9 655	10 987	10 783
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	4 632	6 612	6 779	7 384	7 313
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	4 632	6 612	6 779	7 384	7 313
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	4 633	6 615	6 783	7 388	7 317
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 131	2 849	2 876	3 603	3 470
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	26 260	40 611	40 958	40 859	49 407
20	Steam	1 853	1 587	2 089	2 242	1 374
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	178	220	226	250	255
23	Gas turbine	- 11	- 18	- 29	- 25	- 27
24	Total generation	28 280	42 400	43 244	43 326	51 009
Receipts of energy:						
25	Other provinces	152	280	395	384	262
26	United States	546	1 242	1 342	2 437	897
27	Total receipts	698	1 522	1 737	2 821	1 159
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	3	4	4	4	4
29	United States	180	11	11	12	12
Secondary						
30	Other provinces	-	223	99	95	161
31	United States	658	3 695	3 541	3 342	8 809
32	Total deliveries	841	3 933	3 655	3 453	8 986
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	28 137	39 989	41 326	42 694	43 182
34	Secondary energy delivered within province	23	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	28 114	39 989	41 326	42 694	43 182
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	28 297	40 004	41 341	42 710	43 198

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Colombie-Britannique	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
9 286	10 186	11 103	11 103	11 103	12 054	Hydro	1
1 215	1 207	1 207	1 207	1 207	2 230	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
122	122	122	122	122	122	Combustion interne	4
345	345	345	345	345	345	Turbine à gaz	5
10 968	11 860	12 777	12 777	12 777	14 751	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
1	1	2	2	2	3	Autres provinces	10
4	4	4	4	4	4	États-Unis	11
5	5	6	6	6	7	Livraisons totales	12
10 963	11 855	12 771	12 771	12 771	14 744	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
8 212	8 714	9 193	9 583	9 943	11 835	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
8 212	8 714	9 193	9 583	9 943	11 835	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
8 217	8 719	9 199	9 589	9 949	11 842	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
2 751	3 141	3 578	3 188	2 828	2 909	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
4	4	5	5	5	6	Souscrite	
13	14	15	16	18	26	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
49 653	52 715	55 442	57 878	60 099	71 199	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
49 670	52 733	55 462	57 899	60 122	71 231	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Yukon	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	26	58	58	58	62
2	Steam	-	-	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	26	39	37	39	37
5	Gas turbine	-	-	-	-	-
6	Total capability	52	97	95	97	99
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	52	97	95	97	99
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	40	69	74	75	78
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	40	69	74	75	78
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	40	69	74	75	78
18	Indicated reserve (13 - 16)	12	28	21	22	21
		GWh				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	191	323	317	321	290
20	Steam	-	-	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	47	44	36	62	102
23	Gas turbine	-	-	-	-	-
24	Total generation	238	367	353	383	392
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-	-	-
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
	Secondary					
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	238	367	353	383	392
34	Secondary energy delivered within province	19	2	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	219	365	353	383	392
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	219	365	353	383	392

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Yukon	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
62	62	82	82	82	82	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
37	37	37	37	37	37	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
99	99	119	119	119	119	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
99	99	119	119	119	119	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
86	86	86	86	88	97	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
86	86	86	86	88	97	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
86	86	86	86	88	97	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
13	13	33	33	31	22	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
426	436	444	452	461	511	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
426	436	444	452	461	511	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

No.	Northwest Territories	Actual - Réel				
		1971	1978	1979	1980	1981
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	35	57	60	60	64
2	Steam	1	-	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	30	63	62	62	62
5	Gas turbine	2	3	3	-	-
6	Total capability	68	123	125	122	126
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	68	123	125	122	126
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	47	73	78	81	84
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	47	73	78	81	84
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	47	73	78	81	84
18	Indicated reserve (13 - 16)	21	50	47	41	42
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	213	275	290	292	251
20	Steam	3	-	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	48	107	97	170	230
23	Gas turbine	-	1	1	-	-
24	Total generation	264	383	388	462	481
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-	-	-
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
	Secondary					
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	264	383	388	462	481
34	Secondary energy delivered within province	7	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	257	383	388	462	481
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	257	383	388	462	481

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Forecast - Prévisions						Territoires du Nord-Ouest	
1982	1983	1984	1985	1986	1991		Nº
MW							
						<u>PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
64	64	64	64	64	78	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
62	62	62	62	62	62	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
126	126	126	126	126	140	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
126	126	126	126	126	140	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
85	86	87	88	88	99	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite déléstée	15
85	86	87	88	88	99	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
85	86	87	88	88	99	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
41	40	39	38	38	41	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
501	524	534	542	552	600	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
501	524	534	542	552	600	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	2 289	7 003	7 043	7 337	7 317	6 943	6 943
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Edouard	87	112	112	112	113	113	113
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	955	1 661	1 808	1 935	1 935	1 942	1 960
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 232	2 335	2 335	2 727	2 700	3 330	3 330
Québec	13 748	15 879	17 109	18 712	17 338	21 989	24 140
Ontario	14 597	23 828	24 763	23 617	23 395	23 725	24 327
Manitoba	1 912	3 538	4 089	4 089	4 091	4 091	4 091
Saskatchewan	1 485	2 026	1 951	2 233	1 929	2 516	2 516
Alberta	2 648	5 018	5 259	5 618	5 473	5 994	6 372
British Columbia - Colombie- Britannique	5 743	9 464	9 659	10 941	10 787	10 968	11 860
Yukon	52	97	95	97	99	99	99
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	68	123	125	122	126	126	126
Canada	44 816	71 084	74 348	77 540	75 303	81 836	85 877

Forecast	Percentage change (compounded)
Prévisions	Pourcentage de variation (composé)

1984	1985	1986	1991	1971 1981	1981 1986	1981 1991
------	------	------	------	--------------	--------------	--------------

MW

Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	7 070	7 101	7 101	7 903	12.3	- 0.6	0.8
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	121	121	121	127	2.7	1.4	1.2
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2 260	2 260	2 260	2 260	7.3	3.2	1.6
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 340	3 340	3 340	3 340	8.2	4.4	2.2
Québec	26 385	27 978	28 020	37 769	2.4	10.1	8.1
Ontario	27 090	27 671	28 421	32 695	4.8	4.0	3.4
Manitoba	4 091	4 091	4 091	4 091	7.9	0.0	0.0
Saskatchewan	2 516	2 684	2 768	3 041	2.7	7.5	4.7
Alberta	6 749	6 937	7 501	8 540	7.5	6.5	4.6
British Columbia - Colombie- Britannique	12 777	12 777	12 777	14 751	6.5	3.4	3.2
Yukon	119	119	119	119	6.7	3.8	1.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	126	126	126	140	6.4	0.0	1.1
Canada	92 644	95 205	96 645	114 776	5.3	5.1	4.3

(1) Table 1, item 6.

(1) Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load Within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	774	1 462	1 528	1 538	1 314	1 619	1 671
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Edouard	60	98	98	104	95	96	98
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	808	1 168	1 159	1 197	1 198	1 267	1 304
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	809	1 439	1 504	1 699	1 721	1 748	1 811
Québec	11 494	18 984	18 875	20 123	20 495	23 230	25 341
Ontario	12 239	16 684	17 274	17 767	18 171	18 997	19 607
Manitoba	1 665	2 471	2 542	2 681	2 570	2 797	2 902
Saskatchewan	1 083	1 667	1 721	2 000	1 743	1 889	1 987
Alberta	2 069	3 379	3 578	3 879	4 005	4 669	5 146
British Columbia - Colombie- Britannique	4 632	6 612	6 779	7 384	7 313	8 212	8 714
Yukon	40	69	74	75	78	86	86
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	47	73	78	81	84	85	86
Canada	35 720	54 106	55 210	58 528	58 787	64 695	68 753
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
MW							
1984 1985 1986 1991 1971 1981 1981 1991							
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	1 739	1 837	1 962	2 407	5.4	8.4	6.2
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Edouard	100	102	104	115	4.7	1.8	1.9
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 345	1 387	1 432	1 650	4.0	3.6	3.3
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 879	1 953	2 026	2 394	7.8	3.3	3.4
Québec	27 633	29 270	29 930	37 975	6.0	7.8	6.4
Ontario	20 311	20 970	21 640	25 406	4.0	3.6	3.4
Manitoba	3 006	3 130	3 255	3 815	4.4	4.8	4.0
Saskatchewan	2 080	2 196	2 283	2 633	4.9	5.6	4.2
Alberta	5 611	6 401	6 900	8 282	6.8	11.5	7.5
British Columbia - Colombie- Britannique	9 193	9 583	9 943	11 835	4.7	6.3	4.9
Yukon	86	86	88	97	6.9	2.4	2.2
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	87	88	88	99	6.0	0.9	1.7
Canada	73 070	77 003	79 651	96 708	5.1	6.3	5.1

(1) Table 1, item 14.

(1) Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
GW.h							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	4 491	7 795	8 279	8 499	8 700	9 569	9 913
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	245	479	512	514	515	519	528
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	4 066	6 324	6 517	6 809	6 761	7 136	7 361
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	4 471	8 373	8 167	8 796	8 788	9 404	9 834
Québec	69 796	105 877 ¹	104 774	113 935	116 170	119 946	129 605
Ontario	72 771	101 414	104 312	106 225	107 596	111 695	115 428
Manitoba	9 280	13 171	14 181	14 028	13 646	13 997	14 524
Saskatchewan	5 459	8 795	9 311	9 784	9 800	9 990	10 702
Alberta	10 838	19 033	21 314	23 117	24 406	27 083	30 004
British Columbia - Colombie- Britannique	28 114	39 989	41 326	42 694	43 182	49 653	52 715
Yukon	219	365	353	383	392	426	436
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	257	383	388	462	481	501	524
Canada	210 007	311 998	319 434	335 246	340 437	359 919	381 574
Forecast						Percentage change (compounded)	
Prévisions						Pourcentage de variation (composé)	
1984						1985	1986
1991						1971 1981	1981 1986
1991						1981 1991	1986 1991
GW.h							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	10 205	10 686	11 352	13 485	6.8	5.5	4.5
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	539	549	560	574	7.7	1.7	1.1
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	7 493	7 704	7 996	9 214	5.2	3.4	3.1
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10 232	10 532	10 818	12 247	7.0	4.2	3.4
Québec	139 927	149 816	162 012	209 462	5.2	6.9	6.1
Ontario	119 833	123 579	127 443	149 839	4.0	3.4	3.4
Manitoba	15 001	15 606	16 203	18 913	3.9	3.5	3.3
Saskatchewan	11 178	11 787	12 238	14 051	6.0	4.5	3.7
Alberta	32 786	35 629	38 580	48 205	8.5	9.6	7.0
British Columbia - Colombie- Britannique	55 442	57 878	60 099	71 199	4.4	6.8	5.1
Yukon	444	452	461	511	6.0	3.3	2.7
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	534	542	552	600	6.5	2.8	2.2
Canada	403 614	424 760	448 314	548 300	5.0	5.7	4.9

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35.

(1) Le poste "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 289	7 003	7 043	7 337	7 317	6 943	6 943
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	786	5 757	5 823	5 834	6 681	5 888	5 767
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 503	1 246	1 220	1 503	636	1 055	1 176
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	191.2	21.6	21.0	25.8	9.5	17.9	20.4
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	87	112	112	117	123	133	133
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	60	98	98	104	95	96	98
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	27	14	14	13	28	37	35
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	45.0	14.3	14.3	12.5	29.5	38.5	35.7
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	955	1 661	1 808	1 935	1 935	1 942	1 960
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	833	1 318	1 159	1 197	1 198	1 267	1 304
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	122	343	649	738	737	675	656
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	14.6	26.0	56.0	61.7	61.5	53.3	50.3
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
1984					1985	1986	1991
1984					1985	1986	1991
1984					1985	1986	1991
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 070	7 101	7 101	7 903	12.3	- 0.6	0.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 835	5 933	6 058	6 503	23.9	- 1.9	- 0.3
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 235	1 168	1 043	1 400
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.2	19.7	17.2	21.5
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	141	141	141	147	3.5	2.8	1.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	100	102	104	115	4.7	1.8	1.9
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	41	39	37	32
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	41.0	38.2	35.6	27.8
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 260	2 260	2 260	2 260	7.3	3.2	1.6
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 345	1 387	1 432	1 650	3.7	3.6	3.3
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	915	873	828	610
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	68.0	62.9	57.8	37.0

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 365	2 485	2 335	2 727	2 700	3 330	3 330
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 183	1 766	1 965	2 162	1 954	2 332	2 395
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	182	719	370	565	746	998	935
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	15.4	40.7	18.8	26.1	38.2	42.8	39.0
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	13 769	20 636	22 065	23 668	21 635	26 259	28 237
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	11 855	19 056	19 438	20 807	21 042	23 942	26 113
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 914	1 580	2 627	2 861	593	2 317	2 124
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.1	8.3	13.5	13.8	2.8	9.7	8.1
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	14 847	24 049	25 037	23 876	23 498	23 826	24 426
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 287	16 737	17 328	17 802	18 171	18 997	19 607
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 560	7 312	7 709	6 074	5 327	4 829	4 819
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.8	43.7	44.5	34.1	29.3	25.4	24.6
Forecast						Percentage change (compounded)	
Prévisions						Pourcentage de variation (composé)	
						1971 1981	1981 1986
						1981 1991	1986 1991
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 340	3 340	3 340	3 340	7.1	4.4	2.2
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 465	2 406	2 479	2 734	5.2	4.9	3.4
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	875	934	861	606
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	35.5	38.8	34.7	22.2
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	30 482	32 075	32 117	41 866	4.6	8.2	6.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	28 465	30 110	30 790	38 965	5.9	7.9	6.4
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 017	1 965	1 327	2 901
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	7.1	6.5	4.3	7.4
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	27 187	27 766	28 514	32 786	4.7	4.0	3.4
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	20 311	20 970	21 640	25 406	4.0	3.6	3.4
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	6 876	6 796	6 874	7 380
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	33.9	32.4	31.8	29.0

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
Manitoba:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 003	3 609	4 163	4 463	4 391	4 391	4 391
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 700	2 621	2 998	3 026	2 944	2 797	2 902
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	303	988	1 165	1 437	1 447	1 594	1 489
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	17.8	37.7	38.9	47.5	49.1	57.0	51.3
Saskatchewan:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 487	2 026	1 951	2 233	1 929	2 516	2 516
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 174	1 738	1 795	2 086	1 749	2 010	2 116
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	313	288	156	147	180	506	400
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.7	16.6	8.7	7.0	10.3	25.2	18.9
Alberta:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 648	5 019	5 260	5 619	5 475	5 995	6 373
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 090	3 381	3 578	3 879	4 005	4 669	5 146
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	558	1 638	1 682	1 740	1 470	1 326	1 227
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.7	48.4	47.0	44.9	36.7	28.4	23.8
Forecast						Percentage change (compounded)	
Prévisions						Pourcentage de variation (composé)	
1984						1971 1981	1981 1991
MW							
Manitoba:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 391	4 391	4 391	4 391	8.2	0.0	0.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 006	3 130	3 255	3 815	5.6	2.0	2.6
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 385	1 261	1 136	576
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	46.1	40.3	34.9	15.1
Saskatchewan:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 516	2 684	2 868	3 141	2.6	8.3	5.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 212	2 332	2 419	2 799	4.1	6.7	4.8
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	304	352	449	342
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	13.7	15.1	18.6	12.2
Alberta:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	6 750	7 238	7 802	8 841	7.5	7.3	4.9
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 611	6 401	6 900	8 282	6.7	11.5	7.5
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 139	837	902	559
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.3	13.1	13.1	6.7

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1971	1978	1979	1980	1981	Forecast	
						Prévisions	
						1982	1983
MW							
British Columbia - Colombie-Britannique:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	5 764	9 464	9 659	10 991	10 787	10 968	11 860
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	4 633	6 615	6 783	7 388	7 317	8 217	8 719
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 131	2 849	2 876	3 603	3 470	2 751	3 141
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.4	43.1	42.4	48.8	47.4	33.5	36.0
Yukon:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	52	97	95	97	99	99	99
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	40	69	74	75	78	86	86
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	12	28	21	22	21	13	13
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	30.0	40.6	28.4	29.3	26.9	15.1	15.1
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	68	123	125	122	126	126	126
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	47	73	78	81	84	85	86
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	21	50	47	41	42	41	40
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	44.7	68.5	60.3	50.6	50.0	48.2	46.5
Canada:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	44 819	71 110	74 362	77 891	75 648	82 179	86 218
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	36 173	54 502	56 336	59 778	59 505	66 035	70 161
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	8 646	16 608	18 026	18 113	16 143	16 144	16 057
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.9	30.5	32.0	30.3	27.1	24.4	22.9
Forecast						Percentage change (compounded)	
Prévisions						Pourcentage de variation (composé)	
1984						1981	1981
1985						1986	1991
British Columbia - Colombie-Britannique:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	12 777	12 777	12 777	14 751	6.5	3.4	3.2
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 199	9 589	9 949	11 842	4.7	6.3	4.9
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 578	3 188	2 828	2 909
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	38.9	33.2	28.4	24.6
Yukon:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	119	119	119	119	6.7	3.8	1.9
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	86	86	88	97	6.9	2.4	2.2
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	33	33	31	22
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	38.4	38.4	35.2	22.7
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	126	126	126	140	6.4	0.0	1.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	87	88	88	99	6.0	0.9	1.7
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	39	38	38	41
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	44.8	43.2	43.2	41.4
Canada:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	92 983	95 542	97 080	115 209	5.4	5.1	4.3
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	74 543	78 355	81 023	98 127	5.1	6.4	5.1
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	18 440	17 187	16 057	17 082
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.7	21.9	19.8	17.4

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18).

(1) Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX A

APPENDICE A

Principal Changes in Capability 1981-1986, 1991

Changements majeurs de la puissance 1981-1986, 1991

Station or location		Type	Units	Capability per unit
Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
Newfoundland - Terre-Neuve				
Upper Salmon	1982	H	+ 1	84
Cat Arm	1985	H	+ 2	63
Port Aux Basques	1985	GT	+ 1	25
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse				
Annapolis	1983	H	+ 1	18
Lingan	1984	S	+ 2	150
New Brunswick - Nouveau-Brunswick				
Point Lepreau	1982	N	+ 1	630
Fraser Inc. Atholville	1984	S	+ 1	22
Québec				
La Grande 2	1981	H	+ 5	333
La Grande 3	1982	H	+ 3	192
La Grande 3	1983	H	+ 8	192
Gentilly 2	1983	N	+ 1	685
La Grande 3	1984	H	+ 1	192
La Grande 4	1984	H	+ 7	295
LG 4	1985	H	+ 2	293
Manic 5	1985	H	+ 4	247
Delaney	1987	H	+ 2	255
Peak Equipment de pointe	1987	1,400
Delaney	1988	H	+ 5	255
Peak Equipment de pointe	1988	900
La Grande 1	1989	H	+ 6	114
Delaney	1989	H	+ 3	255
Brisay	1989	H	+ 2	217
Peak Equipment de pointe	1989	400
La Grande 1	1990	H	+ 4	114
Grande Baleine	1990	H	+ 2	392

Principal Changes in Capability 1981-1986, 1991 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1981-1986, 1991 - suite

Station or location		Type	Units	Capability per unit
Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
				MW
Québec - Concluded - fin				
La Forge 1	1990	H	+ 6	137
Peak Equipment de pointe	1990	100
Grande Baleine 1	1991	H	+ 3	392
Grande Baleine 2	1991	H	+ 3	160
Grande Baleine 3	1991	H	+ 3	152
Ontario				
Thunder Bay	1982	S	+ 1	149
Pickering	1982	GT	+ 3	7
Bruce	1982	GT	+ 2	16
Sault Ste Marie	1982	H	...	32
Bruce	1983	GT	+ 2	14
Bruce	1983	GT	+ 2	16
Pickering	1983	N	+ 1	516
Atikokan	1984	S	+ 1	206
Pickering	1984	N	+ 2	515
Bruce	1984	N	+ 2	750
Pickering	1985	N	+ 1	516
Darlington	1985	GT	+ 4	25
Bruce	1986	N	+ 1	750
Bruce	1987	N	+ 1	750
Darlington	1988	N	+ 1	881
Darlington	1989	N	+ 2	881
Darlington	1990	N	+ 1	881
Saskatchewan				
Kaluim	1981	S	+ 1	20
Poplar River	1982	S	+ 1	280
Nipawin	1985	H	+ 2	84
Nipawin	1986	H	+ 1	84
A.L. Cole	1987	S	- 4	22
Estevan	1989	S	- 3	21
Poplar River	1990	S	+ 1	273
Queen Elizabeth	1990	S	- 2	62
Alberta				
Battle River	1981	S	+ 2	356
Keephills	1983	S	+ 1	377
Keephills	1984	S	+ 1	377
Sheerness	1985	S	+ 1	377
Sheerness	1986	S	+ 1	377
Genesee	1986	S	+ 1	376
Genesee	1987	S	+ 1	376

Principal Changes in Capability 1981-1986, 1991 - Concluded

Changements majeurs de la puissance 1981-1986, 1991 - fin

Station or location	Type	Units	Capability per unit
Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
MW			

British Columbia - Colombie-
Britannique

Northwood Pulp Ltd.	1982	S	+ 1	28
Columbia River	1983	H	+ 2	450
Columbia River	1984	H	+ 2	450
Woodfibre	1986	S	+ 1	30
Peace River	1987-1988	H	+ 6	150
Hat Creek	1989-1990	S	+ 2	500
Murphy Creek	1991	H	2	25

Legend - Légende

Type:

H Hydro - Hydro-électrique.

S Steam - Vapeur.

N Nuclear - Nucléaire.

GT Gas turbine - Turbine à gaz.

APPENDIX B

APPENDICE B

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee

Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.W. Valiquette, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
6. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
8. M. Chorel, TransAlta Utilities Corp., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D. Kramer, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
12. J. Howard, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
13. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

APPENDIX C

APPENDICE C

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador)
Newfoundland & Labrador Hydro
Newfoundland Light & Power Co.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation

Bowater Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

Maine and New Brunswick Electric
Power Commission, Ltd.
New Brunswick Electric Power Commission

Boise Cascade Canada Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Inc.
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.
Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.

Québec

Commission de contrôle de l'énergie atomique
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
MacLaren-Québec Power Co.
La Compagnie Hydroélect. Manicouagan
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Hydro-Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Celanese Canada Ltée.
Dominion Textile Ltée.
Papier Journal Domtar Inc.
E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull)
ERCO Industries Ltd.
Iron Ore Company of Canada
James MacLaren Co. Ltd.
La Compagnie Price Ltée.
Mines Noranda Ltée.
Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée.
Société D'Énergie de la Baie James

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Light & Power
Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission

Abitibi Paper Co. Ltd.
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd.
American Can of Canada Inc.
Boise Cascade Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa)
E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola)

List of Respondents - Concluded

Liste des correspondants - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario - Concluded - fin

Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Great Lakes Forest Products Ltd.
Inco Metals Co.
MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd.
The Ontario Paper Co. Ltd.
Polysar Ltd
Reed Ltd.
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
Stelco Inc.

Manitoba

Manitoba Hydro
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan

Churchill River Power Co.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
PPG Industries Canada Ltd.
Prince Albert Pulp Co. Ltd.

Alberta

A.E.C. Power Ltd.
Alberta Power Ltd.
City of Edmonton
City of Medicine Hat
TransAlta Utilities Corp.

Celanese Canada Inc.
Foothills Hospital
Gulf Canada Resources Inc.
St. Regis (Alberta) Ltd.
Sheritt Gordon Mines Ltd.
Suncor Inc. Resources Group (Oil/Sands Div.)

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority
City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Alcan Smelters & Chemicals Ltd.
B.C. Timber
B.C. Forest Products Ltd.
Canadian Forest Products Ltd.
Cariboo Pulp and Paper Co.
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Evans Products Co. Ltd., Golden Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Northwood Pulp Ltd.
Petro-Canada Explorations Inc.
Wesfrob Mines Ltd.
Western Forest Products Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
Yukon Electric Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission

Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice, elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établie au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales)

Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II - Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

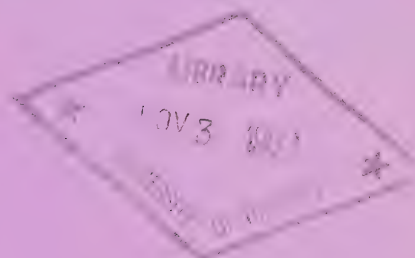
Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1982 actual
1983-1992 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1982
Prévision pour 1983-1992



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 992-0388) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordino linque et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 992-0388) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1982 actual
1983-1992 forecast

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

November 1983
5-3301-516

Price: Canada, \$6.35
Other Countries, \$7.60

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1982
Prévision pour 1983-1992

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Novembre 1983
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.35
Autres pays, \$7.60

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
GW.h (gigawatt hour) = " " x 10^9
MW.h (megawatt hour) = " " x 10^6
kW.h (kilowatt hour) = " " x 10^3

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
GW.h (gigawatt heure) = " " x 10^9
MW.h (megawatt heure) = " " x 10^6
kW.h (kilowatt heure) = " " x 10^3

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	12
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load Within Provinces	43
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement Within Provinces	44
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	

Appendix

A. Principal Changes in Capability, 1982-1992	49
---	----

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	12
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	

Appendice

A. Changements majeurs de la puissance, 1982-1992	49
---	----

TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
Appendix	
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel	53
C. List of Respondents	55
Definitions	57
Selected Publications	59

TABLE DES MATIÈRES - fin

	Page
Appendice	
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	53
C. Liste des correspondants	55
Définitions	57
Choix de publications	59

INTRODUCTION

This report presents the results of the 29th Annual Electric Power Survey of Capacity and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

Respondents to this survey are required to prepare their data by March 1st following the year in question after which the Area Representatives must review the data and prepare their estimates. It should be noted therefore that the forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 29ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (n° 57-202 au catalogue).

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour une dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Les répondants de la présente enquête doivent transmettre leurs données avant le 1^{er} mars de l'année qui suit l'année de référence, après quoi les représentants régionaux se chargent de passer les données en revue et de préparer les prévisions. Par conséquent, il convient de noter que les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1^{er} avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99% de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90% de l'énergie totale produite au Canada.

1982 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1982 increased 3.8% (2 860 MW) to 78 163 MW as compared with a decrease of 2.9% the previous year. Many factors affect generating capability (see Concepts and Definitions). In 1982 as in 1981, the calendar year peak for many provinces occurred in January when icing conditions at hydro plants are more severe than in December. It also should be noted that even though significant capacity was added in 1982 the new units were not in service until later in the year, and therefore not available at time of peak.

The forecast years, 1982-1992, indicate an increase of 27 433 MW of the total net generating capability which represents a compound growth of 3.1% compared with the 1972-1982 rate of 5.1%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate	
	1972-1982	1982-1992
	per cent	
Total	5.1	3.1
Hydro	4.4	2.4
Thermal:		
Steam	5.5	1.7
Nuclear	11.6	11.7

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1982-1992), are indicated for: Quebec (10 925 MW), Ontario (8 005 MW), Alberta (3 074 MW) and British Columbia (2 936 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 8 804 MW in hydro-electric, 605 MW nuclear and 1 020 MW yet to be decided. In Ontario, while fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), will see its capability reduced by 868 MW, nuclear plants capability will increase by 8 712 MW. Alberta estimates an increase of

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1982

Revue des résultats de l'enquête

En 1982, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 3.8% (2 860 MW) pour totaliser 78 163 MW, comparativement à une diminution de 2.9% l'année précédente. Plusieurs facteurs peuvent influencer sur la puissance maximale possible (voir les Concepts et définitions). En 1982 comme en 1981, l'appel maximale de puissance pour l'année civile s'est produite en janvier dans plusieurs provinces, lorsque les conditions de givre aux centrales hydro-électriques sont pires qu'en décembre. À noter également que même si la puissance installée a passablement augmenté en 1982 les nouvelles unités sont entrées en service tardivement dans l'année et n'étaient donc d'aucune utilité au moment de l'appel maximal.

Les prévisions pour les années 1982-1992 représentent un accroissement de 27 433 MW de la puissance possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 3.1% contre 5.1% pour les années 1972-1982. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

	Taux de croissance composé	
	1972-1982	1982-1992
	pourcentage	
Total	5.1	3.1
Hydro	4.4	2.4
Centrale thermique:		
Vapeur	5.5	1.7
Nucléaire	11.6	11.7

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1982-1992 devraient se produire au Québec (10 925 MW), en Ontario (8 005 MW), en Alberta (3 074 MW), et en Colombie-Britannique (2 936 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 8 804 MW dans les installations hydro-électriques, 605 MW nucléaires et 1 020 MW encore à déterminer. En Ontario, alors que les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) connaîtront une diminution de leur puissance de 868 MW, les centrales

3 069 MW in fossil-fuelled plants. British Columbia plans an increase in its capability by adding 2 885 MW hydro.

In the period 1972-1982 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 4.8%. This growth rate is expected to decrease at 3.7% during the period 1982-1992. The indicated reserve is expected to be 1 343 MW in 1992. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 22.8% in 1982 and it is forecast that it will be 17.0% in 1992.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy available within Canada increased 0.2% from 340 217 GW.h in 1981 to 340 833 GW.h in 1982. The compound growth rate was 4.2% in the previous 10-year period and is expected to be 3.9% for the period 1982-1992. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the **Prime Mover and Electric Generating Equipment** report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice,

nucléaires verront leur puissance augmenter de 8 712 MW. On prévoit en Alberta une augmentation de puissance de 3 069 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2 885 MW dans les installations hydro-électriques.

Au cours de la période 1972-1982, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 4.8% et il devrait diminuer à 3.7% dans les années 1982-1992. La puissance en réserve serait de 1 343 MW en 1992. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 22.8% en 1982 et l'on prévoit qu'elle sera de 17% en 1992.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

L'énergie souscrite disponible au Canada a augmenté de 0.2%, de 340 217 GW.h en 1981 à 340 833 GW.h en 1982. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 4.2% au cours des 10 dernières années et devrait être 3.9% pour la période allant de 1982-1992. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité

or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

Starting in 1980, respondents were requested to report capability and peak load, data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days were as follows:

Newfoundland - Labrador	January	18
- Island	January	18
Prince Edward Island	January	18
Nova Scotia	January	18
New Brunswick	January	18
Quebec	January	18
Ontario	January	18
Manitoba	January	15
Saskatchewan	January	15
Alberta	January	4
British Columbia	January	6
Yukon	January	3
Northwest Territories	December	7

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load for the provinces.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads

d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

À partir de 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour lors d'un appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis sont:

Terre-Neuve - Labrador	18 janvier
- Île	18 janvier
Île-du-Prince-Édouard	18 janvier
Nouvelle-Écosse	18 janvier
Nouveau-Brunswick	18 janvier
Québec	18 janvier
Ontario	18 janvier
Manitoba	15 janvier
Saskatchewan	15 janvier
Alberta	4 janvier
Colombie-Britannique	6 janvier
Yukon	3 janvier
Territoires du Nord-Ouest	7 décembre

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égaler ou être supérieur à l'appel maximal des provinces.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes

exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortage have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly **Electric Power Statistics** report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1983-1992.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel **Statistiques de l'énergie électrique** (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1983-1992.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".

Statistical Tables

Tableaux statistiques

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Canada		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	31 455	43 883	46 960	45 223 ^F	48 578
2	Steam	12 725	22 719	22 569	22 516 ^F	21 721
3	Nuclear	1 753	5 248	5 248	5 248	5 248
4	Internal combustion	376	499	467	485	524
5	Gas turbine	1 098	1 999	2 296	1 831	2 092
6	Total capability	47 407	74 348	77 540	75 303	78 163
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces
8	United States	5	14	351	345	301
9	Total receipts	5	14	351	345	301
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces
11	United States	427	637	608	268	287
12	Total deliveries	427	637	608	268	287
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	46 985	73 725	77 283	75 380	78 177
Peak loads:						
14	Firm power peak load within Canada	38 823	55 210	58 528	58 787	61 778
15	Indicated shortages	98	489	642	450	639
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN CANADA (14 + 15)	38 921	55 699	59 170	59 237	62 417
17	Firm power peak load on Canada (12 + 16)	39 348	56 336	59 778	59 505	62 704
18	Indicated reserve (13 - 16)	8 064	18 026	18 113	16 143	15 760
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	177 892	243 070	250 987	263 164	255 204
20	Steam	51 281	73 410	76 930	74 806	81 879
21	Nuclear	6 740	33 275	35 885	37 799	36 168
22	Internal combustion	581	901	895	953	887
23	Gas turbine	914	1 806	2 078	1 950	2 504
24	Total generation	237 408	352 462	366 775	378 672	376 642
Receipts of energy:						
25	Other provinces
26	United States	2 443	1 791	2 937	1 496	2 849
27	Total receipts	2 443	1 791	2 937	1 496	2 849
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces
29	United States	2 048	6 692	7 236	4 962	5 827
Secondary						
30	Other provinces
31	United States	8 329	24 687	22 944	30 410	28 393
32	Total deliveries	10 377	31 379	30 180	35 372	34 220
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	229 474	322 874	339 532	344 796	345 271
34	Secondary energy delivered within Canada	3 084	3 617 ^F	4 450 ^F	4 579 ^F	4 438
35	Firm energy available within Canada (33 - 34)	226 390	319 257 ^F	335 082 ^F	340 217 ^F	340 833
36	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35)	228 438	325 949 ^F	342 318 ^F	345 179 ^F	346 660

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual systems peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Forecast - Prévisions						Canada	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
51 332	55 383	56 179	56 370	56 403	61 564	Hydro	1
22 658	23 295	23 675	24 067	24 496	25 442	Vapeur	2
6 631	8 296	10 109	10 890	11 671	15 195	Nucléaire	3
492	485	487	480	483	485	Combustion interne	4
2 209	2 209	2 209	2 234	2 234	2 910	Turbine à gaz	5
83 322	89 668	92 659	94 041	95 287	105 596	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
...	Autres provinces	7
301	301	301	401	401	401	États-Unis	8
301	301	301	401	401	401	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
...	Autres provinces	10
742	742	740	606	606	607	États-Unis	11
742	742	740	606	606	607	Livraisons totales	12
82 881	89 227	92 220	93 836	95 082	105 390	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
66 738	71 143	74 880	76 480	77 998	88 943	Appel maximal de puissance souscrite au Canada	14
128	131	135	135	135	135	Puissance souscrite délestée	15
66 866	71 274	75 015	76 615	78 133	89 078	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE AU CANADA (14 + 15)	16
67 608	72 016	75 755	77 221	78 739	89 685	Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	17
16 015	17 953	17 205	17 221	16 949	16 312	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
...	Autres provinces	25
357	357	357	357	357	357	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
7 506	8 805	6 000	5 134	5 134	3 682	Autres provinces	28
						États-Unis	29
						Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée au Canada	34
360 570	377 500	397 514	414 684	428 516	499 104	Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	35
368 076	386 305	403 514	419 818	433 650	502 786	Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	36

Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
Newfoundland (total)						
No.		1972	1979	1980	1981	1982
	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	2 824	6 493	6 640	6 624	6 571
2	Steam	320	322	464	463	463
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	28	70	75	72	44
5	Gas turbine	28	158	158	158	167
6	Total capability	3 200	7 043	7 337	7 317	7 245
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	924	4 295	4 296	4 296 ^F	4 296
11	United States
12	Total deliveries	924	4 295	4 296	4 296^F	4 296
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 276	2 748	3 041	3 021^F	2 949
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	839	1 528	1 538	1 314	1 606
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	839	1 528	1 538	1 314	1 606
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 763	5 823	5 834	5 610 ^F	5 902
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 437	1 220	1 503	1 707 ^F	1 343
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	10 928	42 212	44 855	44 213	43 110
20	Steam	266	1 298	1 387	450	1 147
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	29	90	99	110	98
23	Gas turbine	1	4	10	4	8
24	Total generation	11 224	43 604	46 351	44 777	44 363
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	6 388	35 277	37 808	35 929	35 754
29	United States	-	-	-
Secondary						
30	Other provinces	13	13	21	22	23
31	United States	-
32	Total deliveries	6 401	35 290	37 829	35 951	35 777
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 823	8 314	8 522	8 826	8 586
34	Secondary energy delivered within province	216	35	23	126	217
35	Firm energy available within province (33 - 34)	4 607	8 279	8 499	8 700	8 369
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	10 995	43 556	46 307	44 629	44 123

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (total)	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
6 235	6 248	6 375	6 375	6 375	7 175	Hydro	1
461	461	461	461	461	461	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
45	43	41	42	42	38	Combustion interne	4
167	167	167	192	192	192	Turbine à gaz	5
6 908	6 919	7 044	7 070	7 070	7 866	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 087	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 087	Livraisons totales	12
2 380	2 658	2 783	2 983	2 983	3 779	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 627	1 654	1 752	1 821	1 898	2 312	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 627	1 654	1 752	1 821	1 898	2 312	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
6 155	5 915	6 013	5 908	5 985	6 399	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
753	1 004	1 031	1 162	1 085	1 467	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
33 398	32 481	31 565	29 965	29 965	29 965	Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
8 652	9 153	9 886	11 766	12 095	14 020	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
42 050	41 634	41 451	41 731	42 060	43 985	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
Newfoundland (Island)		1972	1979	1980	1981	1982
No.						
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	..	846	922	925	912
2	Steam	..	322	464	463	463
3	Nuclear	..	-	-	-	-
4	Internal combustion	..	49	54	62	39
5	Gas turbine	..	158	158	158	167
6	Total capability	..	1 375	1 598	1 608	1 581
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	..	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	..	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	..	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	..	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 375	1 598	1 608	1 581
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	..	1 033	1 065	974	1 137
15	Indicated shortages	..	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	..	1 033	1 065	974	1 137
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	..	1 033	1 065	974	1 137
18	Indicated reserve (13 - 16)	..	342	533	634	444
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	..	3 857	4 067	5 174	4 801
20	Steam	..	1 298	1 387	450	1 147
21	Nuclear	..	-	-	-	-
22	Internal combustion	..	60	69	76	80
23	Gas turbine	..	4	10	4	8
24	Total generation	..	5 219	5 533	5 704	6 036
Receipts of energy:						
25	Other provinces	..	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	..	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	..	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	..	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	..	5 219	5 533	5 704	6 036
34	Secondary energy delivered within province	..	35	23	123	217
35	Firm energy available within province (33 - 34)	..	5 184	5 510	5 581	5 819
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	..	5 184	5 510	5 581	5 819

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Ile)	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						<u>PUissance MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
991	1 004	1 131	1 131	1 131	1 131	Hydro	1
461	461	461	461	461	461	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
40	38	36	36	36	31	Combustion interne	4
167	167	167	192	192	192	Turbine à gaz	5
1 659	1 670	1 795	1 820	1 820	1 815	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	800	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
...	800	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 659	1 670	1 795	1 820	1 820	2 615	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 239	1 261	1 354	1 417	1 489	1 896	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 239	1 261	1 354	1 417	1 489	1 896	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 239	1 261	1 354	1 417	1 489	1 896	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
420	409	441	403	331	719	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	3 500	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
-	-	-	-	-	-	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
5 891	6 384	6 895	7 174	7 503	9 425	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
5 891	6 384	6 895	7 174	7 503	9 425	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (Labrador)		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	..	5 647	5 718	5 699	5 659
2	Steam	..	-	-	-	-
3	Nuclear	..	-	-	-	-
4	Internal combustion	..	21	21	10	5
5	Gas turbine	..	-	-	-	-
6	Total capability	..	5 668	5 739	5 709	5 664
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	..	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	..	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	..	4 295	4 296	4 296 ^T	4 296
11	United States
12	Total deliveries	..	4 295	4 296	4 296 ^T	4 296
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 373	1 443	1 413 ^T	1 368
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	..	495	473	340	469
15	Indicated shortages	..	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	..	495	473	340	469
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	..	4 790	4 769	4 636 ^T	4 765
18	Indicated reserve (13 - 16)	..	878	970	1 073 ^T	899
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	..	38 355	40 788	39 039	38 309
20	Steam	..	-	-	-	-
21	Nuclear	..	-	-	-	-
22	Internal combustion	..	30	30	34	18
23	Gas turbine	..	-	-	-	-
24	Total generation	..	38 385	40 818	39 073	38 327
Receipts of energy:						
25	Other provinces	..	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	..	35 277	37 808	35 929	35 754
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	..	13	21	22	23
31	United States
32	Total deliveries	..	35 290	37 829	35 951	35 777
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	..	3 095	2 989	3 122	2 550
34	Secondary energy delivered within province	..	-	-	3	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	..	3 095	2 989	3 119	2 550
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	..	38 372	40 797	39 048	38 304

(T) 3 500 GW.h to Island.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Labrador)	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						<u>PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
5	5	5	6	6	7	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
5 249	5 249	5 249	5 250	5 250	6 051	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 887	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 887	Livraisons totales	12
721	988	988	1 163	1 163	1 164	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
388	393	398	404	409	416	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite déléguée	15
388	393	398	404	409	416	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
4 916	4 654	4 659	4 491	4 496	5 303	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
333	595	590	759	754	748	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
32 398	32 481	31 565	29 965	29 965	33 465(1)	Souscrite	28
...	Autres provinces	29
...	États-Unis	
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	30
...	Autres provinces	31
...	États-Unis	
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
2 761	2 769	2 991	4 592	4 592	4 595	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
35 159	35 250	34 556	34 557	34 557	38 060	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

(1) 3 500 GWh à l'été.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Prince Edward Island		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	-	-	-	-	-
2	Steam	66	67	67	68	68
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	7	6	6	6	6
5	Gas turbine	14	39	39	39	39
6	Total capability	87	112	112	113	113
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	5	10	18
8	United States
9	Total receipts	-	-	5	10	18
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	87	112	117	123	131
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	63	98	104	95	100
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	63	98	104	95	100
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	63	98	104	95	100
18	Indicated reserve (13 - 16)	24	14	13	28	31
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	-	-	-	-	-
20	Steam	305	147	122	30	34
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	1	-	1	-	-
23	Gas turbine	2	4	3	1	-
24	Total generation	308	151	126	31	34
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	361	380	484	482
26	United States
27	Total receipts	-	361	380	484	482
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	308	512	514	515	516
34	Secondary energy delivered within province	46	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	262	512	514	515	516
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	262	512	514	515	516

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ile-du-Prince-Édouard	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
-	-	-	-	-	-	Hydro	1
68	68	68	68	68	68	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
6	6	6	6	6	6	Combustion interne	4
39	39	39	39	39	39	Turbine à gaz	5
113	113	113	113	113	113	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
18	18	18	18	18	18	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
18	18	18	18	18	18	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
131	131	131	131	131	131	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
102	104	106	109	112	126	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
102	104	106	109	112	126	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
102	104	106	109	112	126	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
29	27	25	22	19	5	Puissance en réserve (13 - 16)	18
DW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
108	128	128	128	128	128	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
526	536	549	561	578	648	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
526	536	549	561	578	648	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
Nova Scotia						
No.		1972	1979	1980	1981	1982
	MW					
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	160	356	376	376	376
2	Steam	867	1 247	1 354	1 354	1 097
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	1	-	-	-	-
5	Gas turbine	25	205	205	205	205
6	Total capability	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States	-
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	839	1 159	1 197	1 198	1 244
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	839	1 159	1 197	1 198	1 244
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	839	1 159	1 197	1 198	1 244
18	Indicated reserve (13 - 16)	214	649	738	737	434
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	762	1 176	903	1 167	1 041
20	Steam	3 708	4 983	5 955	5 397	5 539
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	-	-	-	-	-
23	Gas turbine	16	7	5	5	1
24	Total generation	4 486	6 166	6 863	6 569	6 581
Receipts of energy:						
25	Other provinces	268	502	172	303	109
26	United States
27	Total receipts	268	502	172	303	109
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	125	151 ^F	226 ^F	111 ^F	26
31	United States	-
32	Total deliveries	125	151	226	111	26
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 629	6 517	6 809	6 761	6 664
34	Secondary energy delivered within province	26	177 ^F	164 ^F	220 ^F	227
35	Firm energy available within province (33 - 34)	4 603	6 340 ^F	6 645 ^F	6 541 ^F	6 437
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	4 603	6 340 ^F	6 645 ^F	6 541 ^F	6 437

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouvelle-Écosse	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
399	399	399	399	399	399	Hydro	1
1 097	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
-	-	-	-	-	-	Combustion interne	4
205	205	205	205	205	205	Turbine à gaz	5
1 701	2 001	2 001	2 001	2 001	2 001	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 701	2 001	2 001	2 001	2 001	2 001	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 288	1 328	1 392	1 441	1 489	1 770	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 288	1 328	1 392	1 441	1 489	1 770	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 288	1 328	1 392	1 441	1 489	1 770	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
413	673	609	560	512	231	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
-	-	-	-	-	-	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
6 807	7 097	7 441	7 699	7 957	9 456	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
6 807	7 097	7 441	7 699	7 957	9 456	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	New Brunswick	Actual - Réel				
		1972	1979	1980	1981	1982
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	683	675	890	884	916
2	Steam	619	1 628	1 805	1 785	1 764
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	4	5	5	4	5
5	Gas turbine	25	27	27	27	27
6	Total capability	1 331	2 335	2 727	2 700	2 712
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	154	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	154	-	-	-	-
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	-	-	5	10	18
11	United States	356	461	458	223	232
12	Total deliveries	356	461	463	233	250
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 129	1 874	2 264	2 467	2 462
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	865	1 504	1 699	1 721	1 664
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	865	1 504	1 699	1 721	1 664
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 221	1 965	2 162	1 954	1 914
18	Indicated reserve (13 - 16)	264	370	565	746	798
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	2 919	3 113	2 664	3 831	2 615
20	Steam	3 248	6 044	6 614	5 105	5 527
21	Nuclear	-	-	-	-	254
22	Internal combustion	-	9	1	-	-
23	Gas turbine	18	-	-	-	-
24	Total generation	6 185	9 166	9 279	8 936	8 396
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	1 218	3 739	3 900	3 832	3 638
26	United States	171	24	54	54	71
27	Total receipts	1 389	3 763	3 954	3 886	3 709
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	-	-	4	45	90
29	United States	1 399	2 892	2 849	1 079	1 011
	Secondary					
30	Other provinces	293	864	556	742	502
31	United States	485	998	1 028	2 168	2 018
32	Total deliveries	2 177	4 754	4 437	4 034	3 621
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	5 397	8 175	8 796	8 788	8 484
34	Secondary energy delivered within province	92	8	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	5 305	8 167	8 796	8 788	8 484
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	6 704	11 059	11 649	9 912	9 585

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouveau-Brunswick	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
916	916	916	916	916	916	Hydro	1
1 766	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	Vapeur	2
630	630	630	630	630	630	Nucléaire	3
5	5	5	5	5	5	Combustion interne	4
26	26	26	26	26	26	Turbine à gaz	5
3 343	3 353	3 353	3 353	3 353	3 353	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
18	18	18	18	18	18	Autres provinces	10
686	686	736	602	602	602	États-Unis	11
704	704	754	620	620	620	Livraisons totales	12
2 639	2 649	2 599	2 733	2 733	2 733	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 709	1 783	1 833	1 890	1 944	2 206	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 709	1 783	1 833	1 890	1 944	2 206	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 413	2 487	2 587	2 510	2 564	2 826	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
930	866	766	843	789	527	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
108	128	128	128	128	128	Souscrite	
3 810	4 991	5 222	4 591	4 590	3 132	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
8 601	9 650	10 098	10 514	10 820	13 083	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
12 519	14 769	15 448	15 233	15 538	16 343	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Quebec		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	12 915	16 216	17 600	16 472	19 336
2	Steam	665	636	621	625	127
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	34	105	70	51	90
5	Gas turbine	36	152	421	190	170
6	Total capability	13 650	17 109	18 712	17 338	19 723
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	924	4 955	4 955	4 296	4 296
8	United States	5	1	1	1	1
9	Total receipts	929	4 956	4 956	4 297	4 297
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	405	61	60	60	60
11	United States	3	13	67	42	42
12	Total deliveries	408	74	127	102	102
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	14 171	21 991	23 541	21 533	23 918
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	12 017	18 875	20 123	20 495	21 143
15	Indicated shortages	-	489	557	445	531
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	12 017	19 364	20 680	20 940	21 674
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	12 425	19 438	20 807	21 042	21 776
18	Indicated reserve (13 - 16)	2 154	2 627	2 861	593	2 244
GWh						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	77 441	88 506	97 560	102 728	99 818
20	Steam	433	141	8	33	25
21	Nuclear	622	-	-	-	-
22	Internal combustion	64	337	219	143	169
23	Gas turbine	-	3	20	- 1	- 4
24	Total generation	78 560	88 987	97 807	102 903	100 008
Receipts of energy:						
25	Other provinces	6 602	35 519	37 874	36 009	35 833
26	United States	3	5	6	7	7
27	Total receipts	6 605	35 524	37 880	36 016	35 840
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	7 371	2 676	3 292	2 539	2 723
29	United States	13	3 146	3 194	3 072	3 068
Secondary						
30	Other provinces	1 804	6 340	6 136	7 671	6 657
31	United States	72	4 517	4 913	5 242	5 469
32	Total deliveries	9 260	16 679	17 535	18 524	17 917
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	75 905	107 832	118 152	120 395	117 931
34	Secondary energy delivered within province	2 560	3 058	4 217	4 225	3 965
35	Firm energy available within province (33 - 34)	73 345	104 774	113 935	116 170	113 966
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	80 729	110 596	120 421 ^a	121 781	119 757

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Québec	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
22 208	24 419	24 999	25 022	25 055	28 140	Hydro	1
620	620	620	620	620	640	Vapeur	2
237	605	605	605	605	605	Nucléaire	3
51	55	59	50	53	73	Combustion interne	4
438	438	438	438	438	1 190	Turbine à gaz	5
23 554	26 137	26 721	26 735	26 771	30 648	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
4 528	4 261	4 261	4 087	4 087	4 087	Autres provinces	7
1	1	1	1	1	1	États-Unis	8
4 529	4 262	4 262	4 088	4 088	4 088	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
60	60	60	60	60	60	Autres provinces	10
52	52	-	-	-	-	États-Unis	11
112	112	60	60	60	60	Livraisons totales	12
27 971	30 287	30 923	30 763	30 799	34 676	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
24 277	26 741	28 380	28 295	28 385	32 311	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
24 277	26 741	28 380	28 295	28 385	32 311	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
24 389	26 853	28 440	28 355	28 445	32 371	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
3 694	3 546	2 543	2 468	2 414	2 365	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
33 398	32 481	31 565	29 965	29 965	29 965	Autres provinces	25
6	6	6	6	6	6	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
5 530	2 533	2 744	2 820	532	533	Souscrite	
3 155	3 272	236	-	-	-	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
119 938	124 937	133 734	139 171	144 686	173 059	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
126 623	130 742	136 714	141 991	145 218	173 592	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Ontario		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	6 680	7 029	7 036	6 914	7 041
2	Steam	6 177	11 828	10 659	10 746	10 087
3	Nuclear	1 753	5 248	5 248	5 248	5 248
4	Internal combustion	8	8	8	8	8
5	Gas turbine	488	650	666	479	494
6	Total capability	15 106	24 763	23 617	23 395	22 878
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	301	261	259	59	59
8	United States	-	13	-	44	-
9	Total receipts	301	274	259	103	59
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States	56	54	35	-	-
12	Total deliveries	56	54	35	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	15 351	24 983	23 841	23 498	22 937
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	13 666	17 274	17 767	18 171	18 820
15	Indicated shortages	98	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	13 764	17 274	17 767	18 171	18 820
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	13 820	17 328	17 802	18 171	18 820
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 587	7 709	6 074	5 327	4 117
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	41 163	42 224	40 193	38 241	37 503
20	Steam	27 063	32 239	32 731	33 574	35 868
21	Nuclear	6 118	33 275	35 885	37 799	35 914
22	Internal combustion	22	1	1	1	1
23	Gas turbine	438	1 342	1 324	1 357	1 031
24	Total generation	74 804	109 081	110 134	110 972	110 317
Receipts of energy:						
25	Other provinces	8 563	7 257	7 200	7 652	6 840
26	United States	1 748	420	249	344	405
27	Total receipts	10 311	7 677	7 449	7 996	7 245
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	55
29	United States	425	340	320	263	1 200
Secondary						
30	Other provinces	176	253	45	58	4
31	United States	5 649	11 853	10 993	11 046	9 967
32	Total deliveries	6 250	12 446	11 358	11 367	11 226
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	78 865	104 312	106 225	107 601	106 336
34	Secondary energy delivered within province	14	-	-	5	14
35	Firm energy available within province (33 - 34)	78 851	104 312	106 225	107 596	106 322
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	79 276	104 652	106 545	107 859	107 577

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions

1983	1984	1985	1986	1987	1992	Ontario	
MW							N0
PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
7 183	7 202	7 202	7 202	7 202	7 202	Hydro	1
9 826	9 776	9 776	9 382	9 382	9 382	Vapeur	2
5 764	7 061	8 874	9 655	10 436	13 960	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
331	331	331	331	331	331	Turbine à gaz	5
23 112	24 378	26 191	26 578	27 359	30 883	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
59	59	59	59	59	59	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
59	59	59	59	59	59	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
23 171	24 437	26 250	26 637	27 418	30 942	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
18 942	19 685	20 342	20 779	21 207	23 298	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
18 942	19 685	20 342	20 779	21 207	23 298	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
18 942	19 685	20 342	20 779	21 207	23 298	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
4 229	4 752	5 908	5 858	6 211	7 644	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
3 705	2 533	2 744	2 820	532	533	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
1	1	1	1	1	1	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
111 530	114 940	119 068	121 754	123 881	136 976	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
111 531	114 941	119 069	121 755	123 882	136 977	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Manitoba	Actual - Réel				
		1972	1979	1980	1981	1982
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	1 806	3 620	3 620	3 620 ^a	3 620
2	Steam	392	416	416	416 ^a	416
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	28	29	29	31	31
5	Gas turbine	24	24	24	24	24
6	Total capability	2 250	4 089	4 089	4 091	4 091
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	92	74	74	-	-
8	United States	-	-	300	300	300
9	Total receipts	92	74	374	300	300
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	152	350	300	374	165
11	United States	10	106	45	-	10
12	Total deliveries	162	456	345	374	175
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 180	3 707	4 118	4 017	4 216
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	1 848	2 542	2 681	2 570	2 743
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 848	2 542	2 681	2 570	2 743
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	2 010	2 998	3 026	2 944	2 918
18	Indicated reserve (13 - 16)	332	1 165	1 437	1 447	1 473
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	10 376	20 443	19 092	17 900	20 495
20	Steam	480	122	317	477	233
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	46	49	49	49	52
23	Gas turbine	-	-	-	-	-
24	Total generation	10 902	20 614	19 458	18 426	20 780
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	800	797	950	1 065	1 088
26	United States	1	-	191	194	214
27	Total receipts	801	797	1 141	1 259	1 302
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	338	1 133	1 427	1 145	816
29	United States	203	303	861	536	501
	Secondary					
30	Other provinces	324	1 957	1 598	1 210	1 644
31	United States	643	3 778	2 668	3 145	4 754
32	Total deliveries	1 508	7 171	6 554	6 036	7 715
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	10 195	14 240	14 045	13 649	14 367
34	Secondary energy delivered within province	18	59	17	3	15
35	Firm energy available within province (33 - 34)	10 177	14 181	14 028	13 646	14 352
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	10 718	15 617	16 316	15 327	15 669

Note: The forecasted demand for power and energy is increased to cover losses associated with exports.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Manitoba	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	3 872	Hydro	1
416	416	416	416	416	416	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
31	31	31	31	31	31	Combustion interne	4
24	24	24	24	24	24	Turbine à gaz	5
4 091	4 091	4 091	4 091	4 091	4 343	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
300	300	300	300	300	300	États-Unis	8
300	300	300	300	300	300	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
15	15	15	15	15	15	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
15	15	15	15	15	15	Livraisons totales	12
4 376	4 376	4 376	4 376	4 376	4 628	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
2 842	2 962	3 107	3 271	3 383	4 006	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
2 842	2 962	3 107	3 271	3 383	4 006	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 857	2 977	3 122	3 286	3 398	4 021	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 534	1 414	1 269	1 105	993	622	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
263	263	263	263	263	263	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
315	140	140	140	140	140	Souscrite	28
438	438	438	438	438	438	Autres provinces	29
-	-	-	-	-	-	États-Unis	
...	Excédentaire	30
...	Autres provinces	31
...	États-Unis	
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
14 204	14 859	15 523	16 312	16 821	19 883	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
14 957	15 437	16 101	16 890	17 399	20 461	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

Nota: La prévision sur la demande de puissance et d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Saskatchewan		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	582	585	585	392	589
2	Steam	872	1 257	1 539	1 426	1 558
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	29	9	9	54	18
5	Gas turbine	88	100	100	57	115
6	Total capability	1 571	1 951	2 233	1 929	2 280
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	102	-	-	-	15
8	United States	-	-	-	-	-
9	Total receipts	102	-	-	-	15
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	92	74	1	1	3
11	United States	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	92	74	1	1	3
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 581	1 877	2 232	1 928	2 292
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	1 166	1 721	2 000	1 743	1 947
15	Indicated shortages	-	-	85	5	108
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 166	1 721	2 085	1 748	2 055
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 258	1 795	2 086	1 749	2 058
18	Indicated reserve (13 - 16)	415	156	147	180	237
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	3 125	2 416	2 549	3 101	2 360
20	Steam	3 475	6 630	6 562	6 532	7 409
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	78	15	14	32	13
23	Gas turbine	34	45	64	11	61
24	Total generation	6 712	9 106	9 189	9 676	9 843
Receipts of energy:						
25	Other provinces	181	1 261	1 579	1 192	1 388
26	United States	-	-	-	-	31
27	Total receipts	181	1 261	1 579	1 192	1 419
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	687	533	955	297	38
29	United States	-	-	-	-	33
Secondary						
30	Other provinces	113	243	-	771	1 049
31	United States	-	-	-	-	27
32	Total deliveries	800	776	955	1 068	1 147
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	6 093	9 591	9 813	9 800	10 115
34	Secondary energy delivered within province	58	280	29	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	6 035	9 311	9 784	9 800	10 115
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	6 722	9 844	10 739	10 097	10 186

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Saskatchewan	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
589	569	653	821	821	821	Hydro	1
1 686	1 686	1 686	1 686	1 686	1 959	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
18	9	9	9	9	9	Combustion interne	4
115	115	115	115	115	115	Turbine à gaz	5
2 408	2 379	2 463	2 631	2 631	2 904	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
15	15	15	15	15	15	Autres provinces	7
-	-	-	100	100	100	États-Unis	8
15	15	15	115	115	115	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
3	3	3	3	3	3	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
3	3	3	3	3	3	Livraisons totales	12
2 420	2 391	2 475	2 743	2 743	3 016	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 905	1 952	2 027	2 115	2 203	2 504	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
128	131	135	135	135	135	Puissance souscrite délestée	15
2 033	2 083	2 162	2 250	2 338	2 639	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 036	2 086	2 165	2 253	2 341	2 642	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
387	308	313	493	405	377	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
140	140	140	140	140	140	Autres provinces	25
88	88	88	88	88	88	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
26	26	26	26	26	26	Souscrite	
88	88	88	88	88	88	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
9 942	10 234	10 627	11 093	11 556	13 133	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
10 056	10 348	10 741	11 207	11 670	13 247	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Alberta	Actual - Réel				
		1972	1979	1980	1981	1982
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	801	801	801	677	801
2	Steam	1 751	4 116	4 458	4 451	4 815
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	31	37	39	38	37
5	Gas turbine	181	305	320	307	501
6	Total capability	2 764	5 259	5 618	5 473	6 154
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	-	1	1	2	1
8	United States	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	1	1	2	1
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	13	-	-	-	-
11	United States	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	13	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 751	5 260	5 619	5 475	6 155
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	2 219	3 578	3 879	4 005	4 525
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	2 219	3 578	3 879	4 005	4 525
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	2 232	3 578	3 879	4 005	4 525
18	Indicated reserve (13 - 16)	532	1 682	1 740	1 470	1 630
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	1 566	1 415	1 699	2 035	1 591
20	Steam	10 351	19 717	20 992	21 834	24 171
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	54	41	30	31	37
23	Gas turbine	415	429	676	600	1 431
24	Total generation	12 386	21 602	23 397	24 500	27 230
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	5	106	104	168	446
26	United States	-	-	-	-	2
27	Total receipts	5	106	104	168	448
	Deliveries of energy:					
28	Firm					
29	Other provinces	146	394	384	262	-
29	United States	-	-	-	-	-
30	Secondary					
31	Other provinces	-	-	-	-	188
31	United States	-	-	-	-	-
32	Total deliveries	146	394	384	262	188
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	12 245	21 314	23 117	24 406	27 490
34	Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	12 245	21 314	23 117	24 406	27 490
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	12 391	21 708	23 501	24 668	27 490

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Alberta	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
801	801	806	806	806	806	Hydro	1
5 364	5 741	6 121	6 907	7 313	7 966	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
37	37	37	33	33	19	Combustion interne	4
513	513	513	513	513	437	Turbine à gaz	5
6 715	7 092	7 477	8 259	8 665	9 228	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
1	1	301	301	301	301	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
1	1	301	301	301	301	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
6 716	7 093	7 778	8 560	8 966	9 529	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
5 349	5 849	6 559	7 026	7 379	8 881	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
5 349	5 849	6 559	7 026	7 379	8 881	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
5 349	5 849	6 559	7 026	7 379	8 881	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 367	1 244	1 219	1 534	1 587	648	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
32	32	32	32	32	32	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
31 072	34 210	36 711	39 618	41 831	51 221	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
31 072	34 210	36 711	39 618	41 831	51 221	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
British Columbia						
No.		1972	1979	1980	1981	1982
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	4 942	7 990	9 294	9 138	9 223
2	Steam	995	1 202	1 186	1 182	1 326
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	137	131	125	122	123
5	Gas turbine	187	336	336	345	345
6	Total capability	6 261	9 659	10 941	10 787	11 017
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	13	-	-	-	-
8	United States	-	-	50	-	-
9	Total receipts	13	-	50	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	1	1	1	1
11	United States	2	3	3	3	3
12	Total deliveries	2	4	4	4	4
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	6 272	9 655	10 987	10 783	11 013
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	5 208	6 779	7 384	7 313	7 835
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	5 208	6 779	7 384	7 313	7 835
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	5 210	6 783	7 388	7 317	7 839
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 064	2 876	3 603	3 470	3 178
GWh						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	29 182	40 958	40 859	49 407	46 127
20	Steam	1 950	2 089	2 242	1 374	1 926
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	188	226	250	255	254
23	Gas turbine	- 10	- 29	- 25	- 27	- 24
24	Total generation	31 310	43 244	43 326	51 009	48 283
Receipts of energy:						
25	Other provinces	146	395	384	262	188
26	United States	520	1 342	2 437	897	2 119
27	Total receipts	666	1 737	2 821	1 159	2 307
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	5	4	4	4	6
29	United States	8	11	12	12	14
Secondary						
30	Other provinces	-	99	95	161	437
31	United States	1 480	3 541	3 342	8 809	6 158
32	Total deliveries	1 483	3 655	3 453	8 986	6 615
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	30 483	41 326	42 694	43 182	43 975
34	Secondary energy delivered within province	25	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	30 458	41 326	42 694	43 182	43 975
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	30 471	41 341	42 710	43 198	43 995

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Colombie-Britannique	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						PUissance MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
9 276	11 084	11 084	11 084	11 084	12 108	Hydro	1
1 354	1 354	1 354	1 354	1 377	1 377	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
123	123	123	123	123	123	Combustion interne	4
345	345	345	345	345	345	Turbine à gaz	5
11 098	12 906	12 906	12 906	12 929	13 953	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
1	2	2	2	2	2	Autres provinces	10
4	4	4	4	4	5	États-Unis	11
5	6	6	6	6	7	Livraisons totales	12
11 093	12 900	12 900	12 900	12 923	13 946	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
8 556	8 901	9 171	9 521	9 784	11 273	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
8 556	8 901	9 171	9 521	9 784	11 273	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
8 561	8 907	9 177	9 527	9 790	11 280	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
2 537	3 999	3 729	3 379	3 139	2 673	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
6	6	6	6	6	6	Souscrite	
14	15	15	16	17	23	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
48 579	50 911	52 763	55 071	57 153	66 241	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
48 599	50 932	52 784	55 093	57 176	66 270	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
Yukon		1972	1979	1980	1981	1982
No.						
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	27	58	58	62	58
2	Steam	-	-	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	32	37	39	37	40
5	Gas turbine	-	-	-	-	5
6	Total capability	59	95	97	99	103
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	59	95	97	99	103
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	43	74	75	78	61
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	43	74	75	78	61
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	43	74	75	78	61
18	Indicated reserve (13 - 16)	16	21	22	21	42
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	194	317	321	290	269
20	Steam	-	-	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	49	36	62	102	77
23	Gas turbine	-	-	-	-	-
24	Total generation	243	353	383	392	346
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	243	353	383	392	346
34	Secondary energy delivered within province	19	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	224	353	383	392	346
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	224	353	383	392	346

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Yukon	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		NO
MW							
						<u>PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
58	78	78	78	78	78	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
41	41	41	41	41	41	Nucléaire	3
5	5	5	5	5	5	Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
104	124	124	124	124	124	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
104	124	124	124	124	124	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
48	85	86	87	88	95	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
48	85	86	87	88	95	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
48	85	86	87	88	95	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
56	39	38	37	36	29	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
224	432	438	443	449	478	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
224	432	438	443	449	478	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

Northwest Territories		Actual - Réel				
No.		1972	1979	1980	1981	1982
		MW				
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	35	60	60	64	47
2	Steam	1	-	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	37	62	62	62	122
5	Gas turbine	2	3	-	-	-
6	Total capability	75	125	122	126	169
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	75	125	122	126	169
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	50	78	81	84	90
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	50	78	81	84	90
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	50	78	81	84	90
18	Indicated reserve (13 - 16)	25	47	41	42	79
		GW.h				
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	236	290	292	251	275
20	Steam	2	-	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	50	97	170	230	186
23	Gas turbine	-	1	-	-	-
24	Total generation	288	388	462	481	461
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	288	388	462	481	461
34	Secondary energy delivered within province	10	-	-	-	-
35	Firm energy available within province (33 - 34)	278	388	462	481	461
36	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35)	278	388	462	481	461

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Forecast - Prévisions						Territoires du Nord-Ouest	
1983	1984	1985	1986	1987	1992		Nº
MW							
						<u>PUissance MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
47	47	47	47	47	47	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
127	127	127	132	132	132	Combustion interne	4
1	1	1	1	1	1	Turbine à gaz	5
175	175	175	180	180	180	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
175	175	175	180	180	180	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
93	99	125	125	126	161	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
93	99	125	125	126	161	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
93	99	125	125	126	161	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
82	76	50	55	54	19	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
...	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
...	Énergie excédentaire livrée dans la province	34
495	541	676	682	689	906	Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	35
495	541	676	682	689	906	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	36

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	
						Prévisions	
						1983	1984
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	3 200	7 043	7 337	7 317	7 245	6 908	6 919
Prince Edward Island - Ile-du- Prince-Édouard	87	112	112	113	113	113	113
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678	1 701	2 001
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 331	2 335	2 727	2 700	2 712	3 343	3 353
Québec	13 650	17 109	18 712	17 338	19 723	23 554	26 137
Ontario	15 106	24 763	23 617	23 395	22 878	23 112	24 378
Manitoba	2 250	4 089	4 089	4 091	4 091	4 091	4 091
Saskatchewan	1 571	1 951	2 233	1 929	2 280	2 408	2 379
Alberta	2 764	5 259	5 618	5 473	6 154	6 715	7 092
British Columbia - Colombie- Britannique	6 261	9 659	10 941	10 787	11 017	11 098	12 906
Yukon	59	95	97	99	103	104	124
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	75	125	122	126	169	175	175
Canada	47 407	74 348	77 540	75 303	78 163	83 322	89 668
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
	1985	1986	1987	1992	1972 1982	1982 1987	1982 1992
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	7 044	7 070	7 070	7 866	8.5	- 0.5	0.8
Prince Edward Island - Ile-du- Prince-Édouard	113	113	113	113	2.6	0.0	0.0
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2 001	2 001	2 001	2 001	4.8	3.6	1.8
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 353	3 353	3 353	3 353	7.4	4.3	2.1
Québec	26 721	26 735	26 771	30 648	3.7	6.3	4.5
Ontario	26 191	26 578	27 359	30 883	4.2	3.6	3.0
Manitoba	4 091	4 091	4 091	4 343	6.2	0.0	0.6
Saskatchewan	2 463	2 631	2 631	2 904	3.8	2.9	2.4
Alberta	7 477	8 259	8 665	9 228	8.3	7.1	4.1
British Columbia - Colombie- Britannique	12 906	12 906	12 929	13 953	5.8	3.3	2.4
Yukon	124	124	124	124	5.7	3.8	1.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	175	180	180	180	8.5	1.3	0.6
Canada	92 659	94 041	95 287	105 596	5.1	4.0	3.1

(1) Table 1, item 6.

(1) Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load Within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	
						Prévisions	
						1983	1984
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	839	1 528	1 538	1 314	1 606	1 627	1 654
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	63	98	104	95	100	102	104
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	839	1 159	1 197	1 198	1 244	1 288	1 328
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	865	1 504	1 699	1 721	1 664	1 709	1 783
Québec	12 017	18 875	20 123	20 495	21 143	24 277	26 741
Ontario	13 666	17 274	17 767	18 171	18 820	18 942	19 685
Manitoba	1 848	2 542	2 681	2 570	2 743	2 842	2 962
Saskatchewan	1 166	1 721	2 000	1 743	1 947	1 905	1 952
Alberta	2 219	3 578	3 879	4 005	4 525	5 349	5 849
British Columbia - Colombie- Britannique	5 208	6 779	7 384	7 313	7 835	8 556	8 901
Yukon	43	74	75	78	61	48	85
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	50	78	81	84	90	93	99
Canada	38 823	55 210	58 528	58 787	61 778	66 738	71 143
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
					1985	1986	1987
					1992	1972 1982	1982 1987
					1982	1987	1992
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	1 752	1 821	1 898	2 312	6.7	3.4	3.7
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	106	109	112	126	4.7	2.3	2.3
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 392	1 441	1 489	1 770	4.0	3.7	3.6
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 833	1 890	1 944	2 206	6.8	3.2	2.9
Québec	28 380	28 295	28 385	32 311	5.8	6.1	4.3
Ontario	20 342	20 779	21 207	23 298	3.3	2.4	2.2
Manitoba	3 107	3 271	3 383	4 006	4.0	4.3	3.9
Saskatchewan	2 027	2 115	2 203	2 504	5.3	2.5	2.5
Alberta	6 559	7 026	7 379	8 881	7.4	10.3	7.0
British Columbia - Colombie- Britannique	9 171	9 521	9 784	11 273	4.2	4.5	3.7
Yukon	86	87	88	95	3.6	7.6	4.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	125	125	126	161	6.1	7.0	6.0
Canada	74 880	76 480	77 998	88 943	4.8	4.8	3.7

(1) Table 1, item 14.

(1) Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Available Within Provinces

TABLEAU 4. Énergie souscrite dans la province

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	
						Prévisions	
						1983	1984
GW.h							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	4 607	8 279	8 499	8 700	8 369	8 652	9 153
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	262	512	514	515	516	526	536
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	4 603	6 340 ^r	6 645 ^r	6 541 ^r	6 437	6 807	7 097
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	5 305	8 167	8 796	8 788	8 484	8 601	9 650
Québec	73 345	104 774	113 935	116 170	113 966	119 938	124 937
Ontario	78 851	104 312	106 225	107 596	106 322	111 530	114 940
Manitoba	10 177	14 181	14 028	13 646	14 352	14 204	14 859
Saskatchewan	6 035	9 311	9 784	9 800	10 115	9 942	10 234
Alberta	12 245	21 314	23 117	24 406	27 490	31 072	34 210
British Columbia - Colombie- Britannique	30 458	41 326	42 694	43 182	43 975	48 579	50 911
Yukon	224	353	383	392	346	224	432
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	278	388	462	481	461	495	541
Canada	226 390	319 257 ^r	335 082 ^r	340 217 ^r	340 833	360 570	377 500
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
1985					1986	1987	1982
1982					1987	1992	1992
GW.h							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	9 886	11 766	12 095	14 020	6.2	7.6	5.3
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	549	561	578	648	7.0	2.3	2.3
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	7 441	7 699	7 957	9 456	3.4	4.3	3.9
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10 098	10 514	10 820	13 083	4.8	5.0	4.4
Québec	133 734	139 171	144 686	173 059	4.5	4.9	4.3
Ontario	119 068	121 754	123 881	136 976	3.0	3.1	2.6
Manitoba	15 523	16 312	16 821	19 883	3.5	3.2	3.3
Saskatchewan	10 627	11 093	11 556	13 133	5.3	2.7	2.6
Alberta	36 711	39 618	41 831	51 221	8.4	8.8	6.4
British Columbia - Colombie- Britannique	52 763	55 071	57 153	66 241	3.7	5.4	4.2
Yukon	438	443	449	478	4.4	5.4	3.3
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	676	682	689	906	5.2	8.4	7.0
Canada	397 514	414 684	428 516	499 104	4.2	4.7	3.9

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast					
						Prévisions					
						1983	1984				
MW											
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 200	7 043	7 337	7 317	7 245	6 908	6 919				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 763	5 823	5 834	6 681	5 902	6 155	5 915				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 437	1 220	1 503	636	1 343	753	1 004				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	81.5	21.0	25.8	9.5	22.8	12.2	17.0				
Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	87	112	117	123	131	131	131				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	63	98	104	95	100	102	104				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	24	14	13	28	31	29	27				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	38.1	14.3	12.5	29.5	31.0	28.4	26.0				
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 053	1 808	1 935	1 935	1 678	1 701	2 001				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	839	1 159	1 197	1 198	1 244	1 288	1 328				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	214	649	738	737	434	413	673				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	25.5	56.0	61.7	61.5	34.9	32.1	50.7				
Forecast					Percentage change (compounded)						
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)						
					1985	1986	1987	1992	1972 1982	1982 1987	1982 1992
MW											
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 044	7 070	7 070	7 866	8.5	- 0.5	0.8				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	6 013	5 908	5 985	6 399	12.8	0.3	0.8				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 031	1 162	1 085	1 467				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	17.1	19.7	18.1	22.9				
Prince Edward Island - Ile-du-Prince-Édouard:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	131	131	131	131	4.2	-	-				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	106	109	112	126	4.7	2.3	2.3				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	25	22	19	5				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.6	20.2	17.0	4.0				
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 001	2 001	2 001	2 001	4.8	3.6	1.8				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 392	1 441	1 489	1 770	4.0	3.7	3.6				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	609	560	512	231				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	43.8	38.9	34.4	13.1				

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	
						Prévisions	
	1983	1984					
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 485	2 335	2 727	2 700	2 712	3 343	3 353
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 221	1 965	2 162	1 954	1 914	2 413	2 487
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	264	370	565	746	798	930	866
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.6	18.8	26.1	38.2	41.7	38.5	34.8
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	14 579	22 065	23 668	21 635	24 020	28 083	30 399
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	12 425	19 438	20 807	21 042	21 776	24 389	26 853
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 154	2 627	2 861	593	2 244	3 694	3 546
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	17.3	13.5	13.8	2.8	10.3	15.1	13.2
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	15 407	25 037	23 876	23 498	22 937	23 171	24 437
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	13 820	17 328	17 802	18 171	18 820	18 942	19 685
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 587	7 709	6 074	5 327	4 117	4 229	4 752
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	11.5	44.5	34.1	29.3	21.9	22.3	24.1
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
1985					1986	1987	1992
					1972 1982	1982 1987	1982 1992
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 353	3 353	3 353	3 353	6.2	4.3	2.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 587	2 510	2 564	2 826	4.6	6.0	4.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	766	843	789	527
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	29.6	33.6	30.8	18.6
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	30 983	30 823	30 859	34 736	5.1	5.1	3.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	28 440	28 355	28 445	32 371	5.8	5.5	4.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	2 543	2 468	2 414	2 365
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	8.9	8.7	8.5	7.3
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	26 250	26 637	27 418	30 942	4.1	3.6	3.0
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	20 342	20 779	21 207	23 298	3.1	2.4	2.2
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	5 908	5 858	6 211	7 644
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	29.0	28.2	29.3	32.8

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast	
						Prévisions	
						1983	1984
MW							
Manitoba:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 342	4 163	4 463	4 391	4 391	4 391	4 391
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 010	2 998	3 026	2 944	2 918	2 857	2 977
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	332	1 165	1 437	1 447	1 473	1 534	1 414
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.5	38.9	47.5	49.2	50.5	53.7	47.5
Saskatchewan:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 673	1 951	2 233	1 929	2 295	2 423	2 394
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 258	1 795	2 086	1 749	2 058	2 036	2 086
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	415	156	147	180	237	387	308
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	33.0	8.7	7.0	10.3	11.5	19.0	14.8
Alberta:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 764	5 260	5 619	5 475	6 155	6 716	7 093
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 232	3 578	3 879	4 005	4 525	5 349	5 849
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	532	1 682	1 740	1 470	1 630	1 367	1 244
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	23.8	47.0	44.9	36.7	36.0	25.6	21.3
Forecast						Percentage change (compounded)	
Prévisions						Pourcentage de variation (composé)	
	1985	1986	1987	1992		1972 1982	1982 1987
MW							
Manitoba:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 391	4 391	4 391	4 643	6.5	-	0.6
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 122	3 286	3 398	4 021	3.8	3.1	3.3
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 269	1 105	993	622
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	40.6	33.6	29.2	15.5
Saskatchewan:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 478	2 746	2 746	3 019	3.2	3.7	2.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 165	2 253	2 341	2 642	5.0	2.6	2.5
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	313	493	405	377
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	14.5	21.9	17.3	14.3
Alberta:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 778	8 560	8 966	9 529	8.3	7.8	4.5
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	6 559	7 026	7 379	8 881	7.3	10.3	7.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 219	1 534	1 587	648
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	18.6	21.8	21.5	7.3

See footnote(s) at end of table.

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1972	1979	1980	1981	1982	Forecast		
						Prévisions		
						1983	1984	
MW								
British Columbia - Colombie-Britannique:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	6 274	9 659	10 991	10 787	11 017	11 098	12 906	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 210	6 783	7 388	7 317	7 839	8 561	8 907	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 064	2 876	3 603	3 470	3 178	2 537	3 999	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.4	42.4	48.8	47.4	40.5	29.6	44.9	
Yukon:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	59	95	97	99	103	104	124	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	43	74	75	78	61	48	85	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	16	21	22	21	42	56	39	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	37.2	28.4	29.3	26.9	68.9	116.7	45.9	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	75	125	122	126	169	175	175	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	50	78	81	84	90	93	99	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	25	47	41	42	79	82	76	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	50.0	60.3	50.6	50.0	87.8	88.2	76.8	
Canada:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	47 412	74 362	77 891	75 648	78 464	83 623	89 969	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	39 348	56 336	59 778	59 505	62 704	67 608	72 016	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	8 064	18 026	18 113	16 143	15 760	16 015	17 953	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.5	32.0	30.3	27.1	25.1	23.7	24.9	
					Forecast	Percentage change (compounded)		
					Prévisions	Pourcentage de variation (composé)		
					1985	1986	1987	1992
					1982	1987	1987	1992
British Columbia - Colombie-Britannique:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	12 906	12 906	12 929	13 953	5.8	3.3	2.4	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 177	9 527	9 790	11 280	4.2	4.5	3.7	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 729	3 379	3 139	2 673	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	40.6	35.5	32.1	23.7	
Yukon:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	124	124	124	124	5.7	3.8	1.9	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	86	87	88	95	3.6	7.6	4.5	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	38	37	36	29	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	44.2	42.5	40.9	30.5	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	175	180	180	180	8.5	1.3	0.6	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	125	125	126	161	6.1	7.0	6.0	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	50	55	54	19	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	40.0	44.0	42.9	11.8	
Canada:								
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	92 960	94 442	95 688	105 997	5.2	4.0	3.1	
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	75 755	77 221	78 739	89 685	4.8	4.7	3.6	
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	17 205	17 221	16 949	16 312	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	22.7	22.3	21.5	18.2	

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18).

(1) Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX A

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1982-1992

APPENDICE A

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1982-1992

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Newfoundland - Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro	Upper Salmon	1983	H	+ 1	84
" " "	Cat Arm	1985	H	+ 2	63
Newfoundland Light & Power Co.	Port aux Basques	1986	GT	+ 1	25
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp.	Seaboard	1982	S	-	64
	Trenton	1982	S	-	40
	Water Street	1982	S	- 6	27
Tidal Power Corp.	Annapolis	1983	H	+ 1	18
Nova Scotia Power Corp.	Lingan	1984	S	+ 2	150
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
New Brunswick Electric Power Comm.	Point Lepeau	1983	N	+ 1	630
Fraser Inc.	Atholville	1984	S	+ 1	22
Québec					
Hydro Québec	LG 3	1982	H	+ 3	192
" "	LG 3	1983	H	+ 8	192
" "	Gentilly 2	1983	N	+ 1	685
" "	LG 3	1984	H	+ 1	192
" "	LG 4	1984	H	+ 7	295
" "	LG 4	1985	H	+ 2	293
La Compagnie Price Ltée	Shipshaw	1986	H	+ 1	10
" " " "	Shipshaw	1987	H	+ 1	10
" " " "	Alma	1987	S	+ 1	20
Hydro Quebec	Manic 5	1989	H	+ 4	247
" "	Delaney	1990	H	+ 2	255
" "	Peak Equipment de Pointe	1990	400
" "	Delaney	1991	H	+ 5	255
" "	Delaney	1992	H	+ 3	255
" "	Peak Equipment de Pointe	1992	400

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1982-1992 - Continued

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1982-1992 - suite

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Ontario					
Great Lakes Power Co. Ltd.	Sault Ste. Marie	1982	H	+ 3	18
Ontario Hydro	Lennox	1982	S	- 2	558
" "	Lennox	1982	GT	- 2	3
" "	Pickering	1982	GT	+ 3	7
" "	Thunder Bay	1982	S	+ 1	149
Polysar Ltd.	Sarnia	1982	S	- 1	8
The Ontario Paper Co.	Thorold	1982	S	- 1	4
Ontario Hydro	Bruce	1983	GT	+ 4	16
" "	J. Clark Keith	1983	S	- 4	64
" "	Pickering	1983	GT	+ 3	7
" "	Pickering	1983	N	+ 1	516
" "	Richard L. Hearn	1983	S	- 1	197
Polysar Ltd.	Sarnia	1983	S	+ 1	27
Ontario Hydro	Atikokan	1984	S	+ 1	206
" "	Bruce	1984	N	+ 1	781
" "	Pickering	1984	N	+ 1	516
" "	Bruce	1985	N	+ 1	781
" "	Darlington	1985	GT	+ 4	25
" "	Pickering	1985	N	+ 2	516
" "	Richard L. Hearn	1985	S	- 2	197
" "	Bruce	1986	N	+ 1	781
" "	Bruce	1987	N	+ 1	781
" "	Darlington	1988	N	+ 1	881
" "	Darlington	1989	N	+ 1	881
" "	Darlington	1991	N	+ 1	881
" "	Darlington	1992	N	+ 1	881
Manitoba					
Manitoba Hydro	Limestone	1992	H	+ 2	126
Saskatchewan					
Saskatchewan Power Corp.	A.L. Cole	1983	S	- 4	22
" " "	Estevan	1983	S	- 3	20
" " "	Poplar River	1983	S	+ 1	280
" " "	Nipawin	1985	H	+ 1	84
" " "	Nipawin	1986	H	+ 2	84
" " "	Estevan	1992	S	+ 1	273
Alberta					
Transalta Utilities Corp.	Keephills	1983	S	+ 1	377
" " "	Keephills	1984	S	+ 1	377
" " "	Sheerness	1985	S	+ $\frac{1}{2}$	190

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1982-1992 - Concluded

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1982-1992 - fin

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
MW					
Alberta - Concluded - fin:					
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1985	S	+ $\frac{1}{2}$	190
Transalta Utilities	Sheerness	1986	S	+ $\frac{1}{2}$	190
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1986	S	+ $\frac{1}{2}$	190
Edmonton Power	Genesee	1986	S	+ 1	406
Transalta Utilities	Sundance	1986	S	+ $\frac{1}{4}$	95
Edmonton Power	Sundance	1986	S	- $\frac{1}{4}$	95
" "	Genesee	1987	S	+ 1	406
Alberta Power Ltd.	Battle River	1988	S	+ $\frac{1}{2}$	188
Edmonton Power	Battle River	1988	S	- $\frac{1}{2}$	188
Alberta Power Ltd.	McMurray	1990	IC	- 1	14
" " "	Sturgeon	1990	GT	- 1	18
Edmonton Power	Rossdale	1990	GT	- 2	30
Transalta Utilities Corp.	Keephills	1991	S	+ 1	375
" " "	Keephills	1992	S	+ 1	375
British Columbia - Colombie-Britannique					
Crown Zellerbach Canada Ltd.	New Westminster	1982	S	- 1	5
Northwood Pulp & Timber Ltd.	Fraser Flats	1982	S	+ 1	28
British Columbia Hydro & Power Auth.	Columbia River	1984	H	+ 4	450
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+ 1	30
British Columbia Hydro & Power Auth.	Falls River	1990	H	+ 1	22
	Falls River	1990	H	- 1	5
	Peace River	1991	H	+ 5	150
	Peace River	1992	H	+ 1	150
	Keenleyside	1992	H	+ 2	54
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest					
Alberta Power Ltd.	Hay River	1986	IC	+ 1	5

APPENDIX B

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION - ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

APPENDICE B

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ - MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee - Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3

Committee members - Membres du comité:

1. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Man., R3C 2P4
2. M.W. Valiquette, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
3. S. Voghel, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
4. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
5. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B., E3B 4X1
6. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
7. M. Chorel, TransAlta Utilities Corp., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
8. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., 2025 Victoria Avenue, Regina, Sask. S4P 0S1
9. M.W. MacAlpine, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
10. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
11. G. Izsak, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
12. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld., A1A 2X8

APPENDIX C

LIST OF RESPONDENTS

APPENDICE C

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industries - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador)
Newfoundland & Labrador Hydro
Newfoundland Light & Power Co.

Abitibi-Price Inc.
Iron Ore Co. of Canada

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation
Tidal Power Corporation

Bowater Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

Maine and New Brunswick Electric
Power Commission, Ltd.
New Brunswick Electric Power Commission

Boise Cascade Canada Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Inc.
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.
Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.

Québec

Central SPC Inc.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
Hydro-Sherbrooke
La Compagnie Hydroélect. Manicouagan
MacLaren-Québec Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.

Celanese Canada Ltée
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
ERCO Industries Ltd.
Iron Ore Company of Canada
James MacLaren Co. Ltd.
La Compagnie Price Ltée
Mines Noranda Ltée
Papier Journal Domtar Inc.
Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Gananoque Light & Power Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission

Abitibi-Price Inc.
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd.
American Can of Canada Inc.
Boise Cascade Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
Great Lakes Forest Products Ltd.
Inco Ltd.
MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario - Concluded - fin:

St. Lawrence Power Co.

The Ontario Paper Co. Ltd.
Polysar Ltd.
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
Stelco Inc.

Manitoba

Manitoba Hydro
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan

North Sask. Electric Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
PPG Industries Canada Ltd.
Prince Albert Pulp Co. Ltd.

Alberta

A.E.C. Power Ltd.
Alberta Power Ltd.
City of Medicine Hat
Edmonton Power
TransAlta Utilities Corp.

Celanese Canada Inc.
Dow Chemical Ltd.
Foothills Hospital
Proctor & Gamble Cellulose Ltd.
St. Regis (Alberta) Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.
Suncor Inc. Resources Group

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority
City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Alcan Smelters & Chemicals Ltd.
B.C. Timber
B.C. Forest Products Ltd.
Canadian Forest Products Ltd.
Cariboo Pulp and Paper Co.
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Evans Products Co. Ltd.
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Northwood Pulp and Timber Ltd.
Petro-Canada Explorations Inc.
Tahsis Co. Ltd.
Wesfrob Mines Ltd.
Western Forest Products Ltd.
Westmin Resources Ltd.
Weyerhaeuser Canada Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
Yukon Electric Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission

Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice, elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établie au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales)

Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

57-202 Electric Power Statistics, - Volume II - Annual Statistics, Bil.

57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.

57-204 Electric Power Statistics, - Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

57-206 Electric Power Statistics, - Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistiques annuelles, Bil.

57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1983 actual
1984-1993 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1983
Prévision pour 1984-1993

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (990-8116)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarlinque et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (990-8116)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1983 actual
1984-1993 forecast

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1983
Prévision pour 1984-1993

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

October 1984
5-3301-516

Price: Canada, \$6.65
Other Countries, \$7.95

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Octobre 1984
5-3301-516

Prix: Canada, \$6.65
Autres pays, \$7.95

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " " $\times 10^6$
KW.h (kilowatt hour) = " " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " " $\times 10^6$
KW.h (kilowatt heure) = " " $\times 10^3$

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Subject Matter Officer
- **André Lefebvre**, Operations Officer

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, agent spécialisé
- **André Lefebvre**, agent des opérations

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	14
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	44
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load Within Provinces	45
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Energy Requirement Within Provinces	46
Compares rates of growth of energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	47
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1983-1993	51

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	45
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie dans la province	46
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	47
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1983-1993	51

TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
Appendix	
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Members	55
C. List of Respondents	57
Definitions	59
Selected Publications	61

TABLE DES MATIÈRES - fin

	Page
Appendice	
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	55
C. Liste des correspondants	57
Définitions	59
Choix de publications	61

INTRODUCTION

This report presents the results of the 30th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

The forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 125 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

1983 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1983 increased 4.4% (3 428 MW) to 81 591 MW as compared with an increase of 3.8% the previous year.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 30ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (n° 57-202 au catalogue).

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1^{er} avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 125 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en des services d'utilité et l'autre moitié en des établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99% de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90% de l'énergie totale produite au Canada.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1983

Revue des résultats de l'enquête

En 1983, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 4.4% (3 428 MW) pour totaliser 81 591 MW, comparativement à une augmentation de 3.8% l'année précédente.

The forecast years, 1983-1993, indicate an increase of 21 084 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 2.3% compared with the 1973-1983 rate of 4.2%. The rates of growth for the major components are as follows:

Les prévisions pour les années 1983-1993 représentent un accroissement de 21 084 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 2.3% contre 4.2% pour les années 1973-1983. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

	Compound growth rate	
	Taux de croissance composé	
	1973-1983	1983-1993
	per cent - pourcentage	
Hydro	3.7	1.6
Steam - Vapeur	4.0	1.6
Nuclear - Nucléaire	10.9	8.9
Total	4.2	2.3

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1983-1993), are indicated for: Ontario (8 046 MW), Quebec (5 098 MW), Alberta (2 958 MW) and British Columbia (1 699 MW).

Of the increased generating capability Ontario increased its nuclear plants by 7 990 MW. In Quebec the estimation include an increase of 4 906 MW in hydro and 192 MW yet to be decided. Alberta estimates an increase of 2 953 MW in fossil-fuelled plants. British Columbia plans an increase in its capability by adding 1 835 MW hydro.

In the period 1973-1983 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 4.4%. This growth rate is expected to decrease to 2.5% during the period 1983-1993. The indicated reserve is expected to be 18 781 MW in 1993. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 22.4% in 1983 and it is forecast that it will be 22.3% in 1993.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1983-1993 devraient se produire en Ontario (8 046 MW), au Québec (5 098 MW), en Alberta (2 958 MW), et en Colombie-Britannique (1 699 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice, l'Ontario a augmenté ses centrales nucléaires de 7 990 MW. Au Québec, les estimations indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 4 906 MW dans les institutions hydro-électriques et 192 MW encore à déterminer. On prévoit en Alberta une augmentation de puissance de 2 953 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 1 835 MW dans les installations hydro-électriques.

Au cours de la période 1973-1983, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 4.4% et il devrait diminuer à 2.5% dans les années 1983-1993. La puissance en réserve serait de 18 781 MW en 1993. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 22.4% en 1983 et l'on prévoit qu'elle sera de 22.3% en 1993.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les obligent alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Energy available within Canada increased 4.2% from 345 271 GW.h in 1982 to 359 847 GW.h in 1983. The compound growth rate was 3.8% in the previous 10-year period and is expected to be 2.9% for the period 1983-1993. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the **Prime Mover and Electric Generating Equipment** report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

Since 1980, respondents have been requested to report capability and within province peak load data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days in 1983 were as follows:

Newfoundland - Labrador	December 18
- Island	December 20
Prince Edward Island	December 20
Nova Scotia	December 20
New Brunswick	December 20
Quebec	December 20

L'énergie disponible au Canada a augmenté de 4.2%, de 345 271 GW.h en 1982 à 359 847 GW.h en 1983. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 3.8% au cours des 10 dernières années et devrait être 2.9% pour la période allant de 1983-1993. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Depuis 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux à l'intérieur de la province pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour lors d'un appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis en 1983 sont:

Terre-Neuve - Labrador	18 décembre
- Île	20 décembre
Île-du-Prince-Édouard	20 décembre
Nouvelle-Écosse	20 décembre
Nouveau-Brunswick	20 décembre
Québec	20 décembre

Ontario	December 21
Manitoba	December 20
Saskatchewan	December 19
Alberta	December 19
British Columbia	December 21
Yukon	December 22
Northwest Territories	December 23

Ontario	21 décembre
Manitoba	20 décembre
Saskatchewan	19 décembre
Alberta	19 décembre
Colombie-Britannique	21 décembre
Yukon	22 décembre
Territoires du Nord-Ouest	23 décembre

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude non-firm power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations. It should be noted that in certain circumstances out of province deliveries can be significant enough to result in on-province peaks greater than those shown in this publication i.e., greater than those associated with the within province peaks.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égaier ou être supérieur à l'appel maximal.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance non souscrite fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison. Il est à noter que dans certaines circonstances, l'importance des livraisons hors province peut être assez significative pour forcer l'appel maximale de puissance d'une province à être supérieur à celui rapporté dans cette publication, c.-à-d., plus grand que celui associé à l'appel maximale de puissance à l'intérieur de la province.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations (and shortages) have been met. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly **Electric Power Statistics** report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1984-1993.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond. Cependant, avec le développement des interconnexions, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quant l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluer.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel **Statistiques de l'énergie électrique** (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1984-1993.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Canada		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
		MW				
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	34 807	46 960	45 223	48 578	50 241
2	Steam	15 161	22 569	22 516	21 721	22 440
3	Nuclear	2 284	5 248	5 248	5 248	6 409
4	Internal combustion	375	467	485	524	518
5	Gas turbine	1 180	2 296	1 831	2 092	1 982
6	Total capability	53 807	77 540	75 303	78 163	81 591
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces
8	United States	1	351	345	301	303
9	Total receipts	1	351	345	301	303
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces
11	United States	416	608	268	287	771
12	Total deliveries	416	608	268	287	771
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	53 392	77 283	75 380	78 177	81 123
Peak loads:						
14	Firm power peak load within Canada	42 699	58 528	58 787	61 778	65 518
15	Indicated shortages	-	642	450	639	613
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN CANADA (14 + 15)	42 699	59 170	59 237	62 417	66 131
17	Firm power peak load on Canada (12 + 16)	43 115	59 778	59 505	62 704	66 902
18	Indicated reserve (13 - 16)	10 693	18 113	16 143	15 760	14 992
		GW.h				
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	192 816	250 987	263 164	255 204	263 288
20	Steam	53 201	76 930	74 806	81 879	82 760
21	Nuclear	14 256	35 885	37 799	36 168	46 218
22	Internal combustion	654	895	953	887	787
23	Gas turbine	1 401	2 078	1 950	2 504	2 445
24	Total generation	262 328	366 775	378 672	376 642	395 498
Receipts of energy:						
25	Other provinces
26	United States	2 161	2 937	1 496	2 849	2 758
27	Total receipts	2 161	2 937	1 496	2 849	2 758
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces
29	United States	2 638	7 236	4 962	5 827	10 217
Secondary						
30	Other provinces
31	United States	14 242	22 944	30 410	28 393	28 192
32	Total deliveries	16 880	30 180	35 372	34 220	38 409
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	247 609	339 532	344 796	345 271	359 847
34	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 33)	250 247	346 768	349 758	351 098	370 064

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Forecast - Prévisions						Canada	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
53 045	55 998	56 502	56 581	56 613	58 878	Hydro	1
23 068	23 075	23 458	23 864	24 270	26 299	Vapeur	2
6 853	8 931	10 227	11 523	12 404	15 047	Nucléaire	3
472	486	508	496	493	510	Combustion interne	4
2 018	2 018	2 018	2 018	2 018	1 941	Turbine à gaz	5
85 456	90 508	92 713	94 482	95 798	102 675	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
...	Autres provinces	7
301	301	401	401	401	401	États-Unis	8
301	301	401	401	401	401	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
...	Autres provinces	10
1 045	1 045	512	460	461	461	États-Unis	11
1 045	1 045	512	460	461	461	Livraisons totales	12
84 712	89 764	92 602	94 423	95 738	102 615	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
67 576	70 241	73 093	74 981	75 167	83 699	Appel maximal de puissance souscrite au Canada	14
131	135	135	135	135	135	Puissance souscrite délestée	15
67 707	70 376	73 228	75 116	75 302	83 834	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE AU CANADA (14 + 15)	16
68 752	71 421	73 740	75 576	75 763	84 295	Appel maximal de puissance souscrite du Canada (12 + 16)	17
17 005	19 388	19 374	19 307	20 436	18 781	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GWh						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
...	Autres provinces	25
357	357	357	357	357	224	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
...	Autres provinces	28
13 577	10 903	8 097	2 817	2 816	2 427	États-Unis	29
						Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
371 437	385 916	401 613	412 625	425 020	480 343	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
385 014	396 819	409 710	415 442	427 836	482 770	Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 33)	34

Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (total)		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	4 270	6 640	6 624	6 571	6 580
2	Steam	327	464	463	463	462
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	29	75	72	44	49
5	Gas turbine	28	158	158	167	164
6	Total capability	4 654	7 337	7 317	7 245	7 255
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	2 773	4 296	4 296	4 296	5 095
11	United States
12	Total deliveries	2 773	4 296	4 296	4 296	5 095
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 881	3 041	3 021	2 949	2 160
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	941	1 538	1 314	1 606	1 573
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	941	1 538	1 314	1 606	1 573
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	3 714	5 834	5 610	5 902	6 668
18	Indicated reserve (13 - 16)	940	1 503	1 707	1 343	587
GWh						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	19 357	44 855	44 213	43 110	39 445
20	Steam	310	1 387	450	1 147	601
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	29	99	110	98	90
23	Gas turbine	-	10	4	8	4
24	Total generation	19 696	46 351	44 777	44 363	40 140
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	13 876	37 808	35 929	35 754	31 221
29	United States	-	-
Secondary						
30	Other provinces	12	21	22	23	13
31	United States	-
32	Total deliveries	13 888	37 829	35 951	35 777	31 234
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	5 808	8 522	8 826	8 586	8 906
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	19 684	46 330	44 755	44 340	40 127

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (Island)		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	..	922	925	912	999
2	Steam	..	464	463	463	462
3	Nuclear	..	-	-	-	-
4	Internal combustion	..	54	62	39	41
5	Gas turbine	..	158	158	167	164
6	Total capability	..	1 598	1 608	1 581	1 666
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	..	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	..	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	..	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	..	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 598	1 608	1 581	1 666
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	..	1 065	974	1 137	1 279
15	Indicated shortages	..	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	..	1 065	974	1 137	1 279
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	..	1 065	974	1 137	1 279
18	Indicated reserve (13 - 16)	..	533	634	444	387
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	..	4 067	5 174	4 801	5 575
20	Steam	..	1 587	450	1 147	601
21	Nuclear	..	-	-	-	-
22	Internal combustion	..	69	76	80	72
23	Gas turbine	..	10	4	8	4
24	Total generation	..	5 533	5 704	6 036	6 252
Receipts of energy:						
25	Other provinces	..	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	..	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	..	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	..	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	..	5 533	5 704	6 036	6 252
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	..	5 533	5 704	6 036	6 252

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Île)	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
1 006	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	Hydro	1
462	462	462	462	462	462	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
41	42	44	44	37	39	Combustion interne	4
164	164	164	164	164	164	Turbine à gaz	5
1 673	1 801	1 803	1 803	1 796	1 798	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	800	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
...	800	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
1 673	1 801	1 803	1 803	1 796	2 598	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 283	1 313	1 352	1 381	1 419	1 729	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 283	1 313	1 352	1 381	1 419	1 729	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 283	1 313	1 352	1 381	1 419	1 729	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
390	488	451	422	377	869	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	3 244	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
6 546	6 810	7 041	7 170	7 326	8 935	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
6 546	6 810	7 041	7 170	7 326	8 935	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland (Labrador)		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	..	5 718	5 699	5 659	5 581
2	Steam	..	-	-	-	-
3	Nuclear	..	-	-	-	-
4	Internal combustion	..	21	10	5	8
5	Gas turbine	..	-	-	-	-
6	Total capability	..	5 739	5 709	5 664	5 589
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	..	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	..	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	..	4 296	4 296	4 296	5 095
11	United States
12	Total deliveries	..	4 296	4 296	4 296	5 095
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 443	1 413	1 368	494
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	..	473	340	469	294
15	Indicated shortages	..	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	..	473	340	469	294
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	..	4 769	4 636	4 765	5 389
18	Indicated reserve (13 - 16)	..	970	1 073	899	200
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	..	40 788	39 039	38 309	33 870
20	Steam	..	-	-	-	-
21	Nuclear	..	-	-	-	-
22	Internal combustion	..	30	34	18	18
23	Gas turbine	..	-	-	-	-
24	Total generation	..	40 818	39 073	38 327	33 888
Receipts of energy:						
25	Other provinces	..	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	..	-	-	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	..	37 808	35 929	35 754	31 221
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	..	21	22	23	13
31	United States
32	Total deliveries	..	37 829	35 951	35 777	31 234
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	..	2 989	3 122	2 550	2 654
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	..	40 797	39 051	38 304	33 875

(1) 3 244 GW.h to Island.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Terre-Neuve (Labrador)	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
5 244	5 244	5 244	5 244	5 244	6 044	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
-	-	-	-	-	-	Turbine à gaz	5
5 252	5 252	5 252	5 252	5 252	6 052	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
4 804	4 261	4 087	4 087	4 087	4 887	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
4 804	4 261	4 087	4 087	4 087	4 887	Livraisons totales	12
448	991	1 165	1 165	1 165	1 165	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
343	347	350	353	407	873	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
343	347	350	353	407	873	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
5 147	4 608	4 437	4 440	4 494	5 760	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
105	644	815	812	758	292	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
<u>ÉNERGIE</u>							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
35 043	31 565	29 965	29 965	29 965	33 209(1)	Souscrite	
...	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
2 721	2 992	4 593	4 594	4 595	4 555	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
37 764	34 557	34 558	34 559	34 560	37 764	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

(1) 3 244 GW.h à l'île.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Prince Edward Island		Actual - Réel				
		1973	1980	1981	1982	1983
No.		MW				
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	-	-	-	-	-
2	Steam	67	67	68	68	69
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	7	6	6	6	6
5	Gas turbine	15	39	39	39	39
6	Total capability	89	112	113	113	114
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	5	10	18	20
8	United States
9	Total receipts	-	5	10	18	20
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	89	117	123	131	139
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	66	104	95	100	100
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	66	104	95	100	100
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	66	104	95	100	100
18	Indicated reserve (13 - 16)	23	13	28	31	39
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	-	-	-	-	-
20	Steam	340	122	30	34	11
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	-	1	-	-	-
23	Gas turbine	3	3	1	-	1
24	Total generation	343	126	31	34	12
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	380	484	482	519
26	United States
27	Total receipts	-	380	484	482	519
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	343	506	515	516	531
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	343	506	515	516	531

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ile-du-Prince-Édouard	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
-	-	-	-	-	-	Hydro	1
69	69	69	69	69	69	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
6	11	11	11	11	11	Combustion interne	4
39	39	39	39	39	39	Turbine à gaz	5
114	119	119	119	119	119	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
20	20	20	20	20	70	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
20	20	20	20	20	70	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
139	139	139	139	139	189	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
100	101	102	103	105	115	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
100	101	102	103	105	115	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
100	101	102	103	105	115	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
39	38	37	36	34	74	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
134	134	134	134	134	469	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
536	541	547	552	560	615	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
536	541	547	552	560	615	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Nova Scotia	Actual - Réel				
		1973	1980	1981	1982	1983
		MW				
	CAPABILITY AND PEAK LOAD					
	Net generating capability:					
1	Hydro	159	376	376	376	384
2	Steam	970	1 354	1 354	1 097	1 275
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	-	-	-	-	-
5	Gas turbine	25	205	205	205	205
6	Total capability	1 154	1 935	1 935	1 678	1 864
	Receipts of firm power from:					
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
	Deliveries of firm power:					
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 154	1 935	1 935	1 678	1 864
	Peak loads:					
14	Firm power peak load within province	860	1 197	1 198	1 244	1 305
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	860	1 197	1 198	1 244	1 305
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	860	1 197	1 198	1 244	1 305
18	Indicated reserve (13 - 16)	294	738	737	434	559
		GW.h				
	ENERGY					
	Net generation:					
19	Hydro	834	903	1 167	1 041	995
20	Steam	3 978	5 955	5 397	5 539	5 164
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	-	-	-	-	-
23	Gas turbine	8	5	5	1	1
24	Total generation	4 820	6 863	6 569	6 581	6 160
	Receipts of energy:					
25	Other provinces	188	172	303	109	737
26	United States
27	Total receipts	188	172	303	109	737
	Deliveries of energy:					
	Firm					
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
	Secondary					
30	Other provinces	27	226	111	26	121
31	United States
32	Total deliveries	27	226	111	26	121
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	4 981	6 809	6 761	6 664	6 776
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	4 981	6 809	6 761	6 664	6 776

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouvelle-Écosse	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		
MW							NO
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
384	384	384	391	391	391	Hydro	2
1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 727	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
-	-	-	-	-	-	Combustion interne	4
205	205	205	205	205	205	Turbine à gaz	5
2 016	2 016	2 016	2 023	2 023	2 323	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
2 016	2 016	2 016	2 023	2 023	2 323	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
1 285	1 353	1 428	1 479	1 529	1 760	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 285	1 353	1 428	1 479	1 529	1 760	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
1 285	1 353	1 428	1 479	1 529	1 760	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
731	663	588	544	494	563	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
7 035	7 436	7 846	8 127	8 400	9 672	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
7 035	7 436	7 846	8 127	8 400	9 672	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

New Brunswick		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	684	890	884	916	924
2	Steam	620	1 805	1 785	1 764	1 702
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	4	5	4	5	5
5	Gas turbine	25	27	27	27	23
6	Total capability	1 333	2 727	2 700	2 712	2 654
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	229	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	229	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	5	10	18	20
11	United States	341	458	223	232	300
12	Total deliveries	341	463	233	250	320
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 221	2 264	2 467	2 462	2 334
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	1 027	1 699	1 721	1 664	1 755
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 027	1 699	1 721	1 664	1 755
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 368	2 162	1 954	1 914	2 075
18	Indicated reserve (13 - 16)	194	565	746	798	579
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	3 063	2 664	3 831	2 615	3 104
20	Steam	3 123	6 614	5 105	5 527	3 753
21	Nuclear	-	-	-	254	4 759
22	Internal combustion	-	1	-	-	-
23	Gas turbine	1	-	-	-	-
24	Total generation	6 187	9 279	8 936	8 396	11 616
Receipts of energy:						
25	Other provinces	2 516	3 900	3 832	3 638	4 107
26	United States	56	54	54	71	25
27	Total receipts	2 572	3 954	3 886	3 709	4 132
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	4	45	90	134
29	United States	1 577	2 849	1 079	1 011	2 470
Secondary						
30	Other provinces	188	556	742	502	1 122
31	United States	1 270	1 028	2 168	2 018	2 795
32	Total deliveries	3 035	4 437	4 034	3 621	6 521
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	5 724	8 796	8 788	8 484	9 227
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	7 301	11 649	9 912	9 585	11 831

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Nouveau-Brunswick	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		N ^o
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
924	924	924	924	924	924	Hydro	1
1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	Vapeur	2
640	640	640	640	640	640	Nucléaire	3
5	5	5	5	5	5	Combustion interne	4
23	23	23	23	23	23	Turbine à gaz	5
3 359	3 359	3 359	3 359	3 359	3 359	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
20	20	20	20	20	70	Autres provinces	10
589	589	456	456	456	456	États-Unis	11
609	609	476	476	476	526	Livraisons totales	12
2 750	2 750	2 883	2 883	2 883	2 833	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
1 758	1 812	1 870	1 930	1 983	2 207	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
1 758	1 812	1 870	1 930	1 983	2 207	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 367	2 421	2 346	2 406	2 459	2 733	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
992	938	1 013	953	900	626	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
134	134	134	134	134	469	Souscrite	
3 040	2 898	2 271	2 271	2 270	2 309	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
9 669	10 107	10 496	10 838	11 126	12 126	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
12 843	13 139	12 901	13 243	13 530	14 904	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Quebec		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	13 891	17 600	16 472	19 336	20 893
2	Steam	662	621	625	127	620
3	Nuclear	-	-	-	-	645
4	Internal combustion	45	70	51	90	97
5	Gas turbine	-	421	190	170	261
6	Total capability	14 598	18 712	17 338	19 723	22 516
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	2 773	4 955	4 296	4 296	5 095
8	United States	1	1	1	1	1
9	Total receipts	2 774	4 956	4 297	4 297	5 096
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	1 280	60	60	60	60
11	United States	4	67	42	42	-
12	Total deliveries	1 284	127	102	102	60
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	16 088	23 541	21 533	23 918	27 552
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	14 143	20 123	20 495	21 143	22 809
15	Indicated shortages	-	557	445	531	487
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	14 143	20 680	20 940	21 674	23 296
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	15 427	20 807	21 042	21 776	23 356
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 945	2 861	593	2 244	4 256
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	79 682	97 560	102 728	99 818	108 416
20	Steam	279	8	33	25	- 31
21	Nuclear	-	-	-	-	1 987
22	Internal combustion	82	219	143	169	169
23	Gas turbine	-	20	- 1	- 4	- 3
24	Total generation	80 043	97 807	102 903	100 008	110 538
Receipts of energy:						
25	Other provinces	13 961	37 874	36 009	35 833	31 234
26	United States	3	6	7	7	8
27	Total receipts	13 964	37 880	36 016	35 840	31 242
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	9 515	3 292	2 539	2 723	3 676
29	United States	12	3 194	3 072	3 068	3 064
Secondary						
30	Other provinces	2 370	6 136	7 671	6 657	6 115
31	United States	54	4 913	5 242	5 469	7 165
32	Total deliveries	11 951	17 535	18 524	17 917	20 020
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	82 056	118 152	120 395	117 931	121 760
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	91 583	124 638	126 006	123 722	128 500

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Québec	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
Puissance maximale possible de production nette:							
22 043	24 781	25 112	25 184	25 216	25 799	Hydro	1
620	620	620	620	620	620	Vapeur	2
653	653	653	653	653	653	Nucléaire	3
57	61	80	69	73	104	Combustion interne	4
438	438	438	438	438	438	Turbine à gaz	5
23 811	26 553	26 903	26 964	27 000	27 614	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
4 804	4 261	4 087	4 087	4 087	4 087	Autres provinces	7
1	1	1	1	1	1	États-Unis	8
4 805	4 262	4 088	4 088	4 088	4 088	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
62	62	61	61	60	60	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
62	62	61	61	60	60	Livraisons totales	12
28 554	30 753	30 930	30 991	31 028	31 642	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
24 820	25 682	26 617	27 166	25 887	27 532	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite déléguée	15
24 820	25 682	26 617	27 166	25 887	27 532	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
24 882	25 744	26 678	27 227	25 947	27 592	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
3 734	5 071	4 313	3 825	5 141	4 110	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
<u>ÉNERGIE</u>							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
35 043	31 565	29 965	29 965	29 965	29 965	Autres provinces	25
6	6	6	6	6	6	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
3 188	2 782	2 777	527	523	522	Souscrite	
3 236	229	-	-	-	-	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
122 969	127 416	132 284	135 734	139 127	158 051	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
129 393	130 427	135 061	136 261	139 650	158 573	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel				
Ontario		1973	1980	1981	1982	1983
No.		MW				
 <u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u> 						
Net generating capability:						
1	Hydro	6 862	7 036	6 914	7 041	7 144
2	Steam	7 707	10 659	10 746	10 087	9 390
3	Nuclear	2 284	5 248	5 248	5 248	5 764
4	Internal combustion	8	8	8	8	8
5	Gas turbine	535	666	479	494	306
6	Total capability	17 396	23 617	23 395	22 878	22 611
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	1 151	259	59	59	60
8	United States	-	-	44	-	2
9	Total receipts	1 151	259	103	59	62
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States	56	35	-	-	467
12	Total deliveries	56	35	-	-	467
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	18 491	23 841	23 498	22 937	22 206
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	14 661	17 767	18 171	18 820	19 818
15	Indicated shortages	-	-	-	-	37
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	14 661	17 767	18 171	18 820	19 855
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	14 717	17 802	18 171	18 820	20 322
18	Indicated reserve (13 - 16)	3 830	6 074	5 327	4 117	2 351
		GWh				
 <u>ENERGY</u> 						
Net generation:						
19	Hydro	40 696	40 193	38 241	37 503	40 443
20	Steam	23 924	32 731	33 574	35 868	36 949
21	Nuclear	14 256	35 885	37 799	35 914	39 472
22	Internal combustion	26	1	1	1	1
23	Gas turbine	837	1 324	1 357	1 031	902
24	Total generation	79 739	110 134	110 972	110 317	117 767
Receipts of energy:						
25	Other provinces	10 182	7 200	7 652	6 840	6 743
26	United States	1 594	249	344	405	369
27	Total receipts	11 776	7 449	7 996	7 245	7 112
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	55	-
29	United States	440	320	263	1 200	4 157
Secondary						
30	Other provinces	73	45	58	4	6
31	United States	7 206	10 993	11 046	9 967	8 049
32	Total deliveries	7 719	11 358	11 367	11 226	12 212
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	83 796	106 225	107 601	106 336	112 667
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	84 236	106 545	107 864	107 591	116 824

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Ontario	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		N ^o
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
7 181	7 181	7 181	7 181	7 181	7 181	Hydro	1
9 401	9 408	9 408	9 408	9 408	9 408	Vapeur	2
5 560	7 638	8 934	10 230	11 111	13 754	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
306	306	306	306	306	306	Turbine à gaz	5
22 456	24 541	25 837	27 133	28 014	30 657	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
62	62	61	61	60	60	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
62	62	61	61	60	60	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
452	452	52	-	-	-	États-Unis	11
452	452	52	-	-	-	Livraisons totales	12
22 066	24 151	25 846	27 194	28 074	30 717	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
18 999	19 633	20 675	21 291	21 845	24 101	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
18 999	19 633	20 675	21 291	21 845	24 101	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
19 451	20 085	20 727	21 291	21 845	24 101	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
3 067	4 518	5 171	5 903	6 229	6 616	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
3 188	2 782	2 777	527	523	522	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
Souscrite							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
4 575	4 550	3 300	-	-	-	États-Unis	29
Excédentaire							
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
115 665	119 370	123 122	126 710	130 310	143 382	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
120 240	123 920	126 422	126 710	130 310	143 382	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Manitoba No.	Actual - Réel				
	1973	1980	1981	1982	1983
MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD					
Net generating capability:					
1 Hydro	2 209	3 620	3 620	3 620	3 502
2 Steam	411	416	416	416	416
3 Nuclear	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	26	29	31	31	31
5 Gas turbine	24	24	24	24	24
6 Total capability	2 670	4 089	4 091	4 091	3 973
Receipts of firm power from:					
7 Other provinces	99	74	-	-	-
8 United States	-	300	300	300	300
9 Total receipts	99	374	300	300	300
Deliveries of firm power:					
10 Other provinces	102	300	374	165	15
11 United States	13	45	-	10	-
12 Total deliveries	115	345	374	175	15
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 654	4 118	4 017	4 216	4 258
Peak loads:					
14 Firm power peak load within province	2 049	2 681	2 570	2 743	2 895
15 Indicated shortages	-	-	-	-	-
16 TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	2 049	2 681	2 570	2 743	2 895
17 Firm power peak load on province (12 + 16)	2 164	3 026	2 944	2 918	2 910
18 Indicated reserve (13 - 16)	605	1 437	1 447	1 473	1 363
GWh					
ENERGY					
Net generation:					
19 Hydro	11 447	19 092	17 900	20 495	21 893
20 Steam	740	317	477	233	136
21 Nuclear	-	-	-	-	-
22 Internal combustion	47	49	49	52	53
23 Gas turbine	-	-	-	-	-
24 Total generation	12 234	19 458	18 426	20 780	22 082
Receipts of energy:					
25 Other provinces	1 036	950	1 065	1 088	1 213
26 United States	4	191	194	214	19
27 Total receipts	1 040	1 141	1 259	1 302	1 232
Deliveries of energy:					
Firm					
28 Other provinces	656	1 427	1 145	816	388
29 United States	227	861	536	501	467
Secondary					
30 Other provinces	597	1 598	1 210	1 644	2 142
31 United States	772	2 668	3 145	4 754	5 527
32 Total deliveries	2 252	6 554	6 036	7 715	8 524
33 TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	11 022	14 045	13 649	14 367	14 790
34 Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	11 905	16 333	15 330	15 684	15 645

Note: The forecasted demand for power and energy is increased to cover losses associated with exports.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Manitoba	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
3 620	3 620	3 620	3 620	3 620	4 502	Hydro	1
416	416	416	416	416	416	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
30	30	29	28	27	21	Combustion interne	4
24	24	24	24	24	24	Turbine à gaz	5
4 090	4 090	4 089	4 088	4 087	4 963	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
300	300	300	300	300	300	États-Unis	8
300	300	300	300	300	300	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
15	15	15	15	15	15	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
15	15	15	15	15	15	Livraisons totales	12
4 375	4 375	4 374	4 373	4 372	5 248	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
2 913	3 016	3 112	3 237	3 358	3 904	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
2 913	3 016	3 112	3 237	3 358	3 904	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 928	3 031	3 127	3 252	3 373	3 919	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 462	1 359	1 262	1 136	1 014	1 344	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
263	263	263	263	263	130	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
140	140	140	140	140	140	Autres provinces	28
438	438	438	438	438	-	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
15 067	15 530	15 983	16 602	17 214	19 973	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
15 645	16 108	16 561	17 180	17 792	20 113	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

Notes: La prévision sur la demande de puissance et d'énergie a été augmentée pour tenir compte des pertes associées aux exportations.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Saskatchewan		Actual - Réel				
		1973	1980	1981	1982	1983
No.	MW					
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	582	585	392	589	592
2	Steam	1 014	1 539	1 426	1 558	1 858
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	29	9	54	18	16
5	Gas turbine	88	100	57	115	115
6	Total capability	1 713	2 233	1 929	2 280	2 581
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	2	-	-	15	15
8	United States	-	-	-	-	-
9	Total receipts	2	-	-	15	15
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	99	1	1	3	3
11	United States	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	99	1	1	3	3
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 616	2 232	1 928	2 292	2 593
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	1 320	2 000	1 743	1 947	2 111
15	Indicated shortages	-	85	5	108	89
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	1 320	2 085	1 748	2 055	2 200
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	1 419	2 086	1 749	2 058	2 203
18	Indicated reserve (13 - 16)	296	147	180	237	393
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	2 474	2 549	3 101	2 360	2 210
20	Steam	4 848	6 562	6 532	7 409	8 099
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	64	14	32	13	8
23	Gas turbine	29	64	11	61	36
24	Total generation	7 415	9 189	9 676	9 843	10 353
Receipts of energy:						
25	Other provinces	467	1 579	1 192	1 388	1 592
26	United States	-	-	-	31	84
27	Total receipts	467	1 579	1 192	1 419	1 676
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	693	955	297	38	103
29	United States	-	-	-	33	45
Secondary						
30	Other provinces	343	-	771	1 049	1 107
31	United States	-	-	-	27	36
32	Total deliveries	1 036	955	1 068	1 147	1 291
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	6 846	9 813	9 800	10 115	10 738
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	7 539	10 768	10 097	10 186	10 886

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Saskatchewan	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
592	653	821	821	821	821	Hydro	1
1 858	1 858	1 858	1 858	1 858	2 131	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
8	8	8	8	8	8	Combustion interne	4
115	115	115	115	115	115	Turbine à gaz	5
2 573	2 634	2 802	2 802	2 802	3 075	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
15	15	15	15	15	15	Autres provinces	7
-	-	100	100	100	100	États-Unis	8
15	15	115	115	115	115	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
3	3	3	3	3	3	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
3	3	3	3	3	3	Livraisons totales	12
2 585	2 646	2 914	2 914	2 914	3 187	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
2 122	2 166	2 245	2 318	2 318	2 702	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
131	135	135	135	135	135	Puissance souscrite délestée	15
2 253	2 301	2 380	2 453	2 453	2 837	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
2 256	2 304	2 383	2 456	2 456	2 840	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
332	345	534	461	461	350	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
140	140	140	140	140	140	Autres provinces	25
88	88	88	88	88	88	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
3	3	3	3	3	3	Souscrite	
88	88	88	88	88	88	Autres provinces	28
						États-Unis	29
...	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
11 053	11 380	11 795	12 179	12 655	14 397	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
11 144	11 471	11 886	12 270	12 746	14 488	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Alberta		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	801	801	677	801	801
2	Steam	2 359	4 458	4 451	4 815	5 384
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	31	39	38	37	39
5	Gas turbine	181	320	307	501	503
6	Total capability	3 372	5 618	5 473	6 154	6 727
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	1	2	1	1
8	United States	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	1	2	1	1
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	3 372	5 619	5 475	6 155	6 728
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	2 339	3 879	4 005	4 525	4 867
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	2 339	3 879	4 005	4 525	4 867
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	2 339	3 879	4 005	4 525	4 867
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 033	1 740	1 470	1 630	1 861
GWh						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	1 520	1 699	2 035	1 591	1 480
20	Steam	11 438	20 992	21 834	24 171	25 971
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	66	30	31	37	40
23	Gas turbine	516	676	600	1 431	1 532
24	Total generation	13 540	23 397	24 500	27 230	29 023
Receipts of energy:						
25	Other provinces	119	104	168	446	343
26	United States	-	-	-	2	2
27	Total receipts	119	104	168	448	345
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	121	384	262	-	-
29	United States	-	-	-	-	-
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	188	194
31	United States	-	-	-	-	-
32	Total deliveries	121	384	262	188	194
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	13 538	23 117	24 406	27 490	29 174
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	13 659	23 501	24 668	27 490	29 174

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Alberta	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>							
						Puissance maximale possible de production nette:	
801	801	806	806	806	806	Hydro	1
5 778	5 778	6 161	6 544	6 950	8 399	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
40	40	40	40	40	25	Combustion interne	4
532	532	532	532	532	455	Turbine à gaz	5
7 151	7 151	7 539	7 922	8 328	9 685	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
1	2	2	2	2	4	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
1	2	2	2	2	4	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
-	-	-	-	-	-	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
7 152	7 153	7 541	7 924	8 330	9 689	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
5 377	5 662	5 975	6 180	6 533	7 725	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
5 377	5 662	5 975	6 180	6 533	7 725	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
5 377	5 662	5 975	6 180	6 533	7 725	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
1 775	1 491	1 566	1 744	1 797	1 964	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
<u>ÉNERGIE</u>							
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
13	13	13	13	13	23	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
						Excédentaire	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
31 544	33 402	35 357	36 635	38 895	46 517	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
31 544	33 402	35 357	36 635	38 895	46 517	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

British Columbia		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
CAPABILITY AND PEAK LOAD						
Net generating capability:						
1	Hydro	5 287	9 294	9 138	9 223	9 318
2	Steam	1 023	1 186	1 182	1 326	1 265
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	119	125	122	123	113
5	Gas turbine	257	336	345	345	337
6	Total capability	6 686	10 941	10 787	11 017	11 033
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States	-	50	-	-	-
9	Total receipts	-	50	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	1	1	1	1
11	United States	2	3	3	3	4
12	Total deliveries	2	4	4	4	5
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	6 684	10 987	10 783	11 013	11 028
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	5 200	7 384	7 313	7 835	8 151
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	5 200	7 384	7 313	7 835	8 151
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	5 202	7 388	7 317	7 839	8 156
18	Indicated reserve (13 - 16)	1 484	3 603	3 470	3 178	2 877
GW.h						
ENERGY						
Net generation:						
19	Hydro	33 293	40 859	49 407	46 127	44 822
20	Steam	4 220	2 242	1 374	1 926	2 107
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	198	250	255	254	230
23	Gas turbine	7	-25	-27	-24	-28
24	Total generation	37 718	43 326	51 009	48 283	47 131
Receipts of energy:						
25	Other provinces	121	384	262	188	194
26	United States	504	2 437	897	2 119	2 251
27	Total receipts	625	2 821	1 159	2 307	2 445
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	119	4	4	6	5
29	United States	382	12	12	14	14
Secondary						
30	Other provinces	-	95	161	437	335
31	United States	4 940	3 342	8 809	6 158	4 620
32	Total deliveries	5 441	3 453	8 986	6 615	4 974
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	32 902	42 694	43 182	43 975	44 602
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	33 403	42 710	43 198	43 995	44 621

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Colombie-Britannique	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
						PUissance MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
11 146	11 153	11 153	11 153	11 153	11 153	Hydro	1
1 270	1 270	1 270	1 293	1 293	1 300	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
113	113	113	113	113	113	Combustion interne	4
166	166	166	166	166	166	Turbine à gaz	5
12 695	12 702	12 702	12 725	12 725	12 732	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
-	-	-	-	-	-	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
1	2	2	2	2	4	Autres provinces	10
4	4	4	4	5	5	États-Unis	11
5	6	6	6	7	9	Livraisons totales	12
12 690	12 696	12 696	12 719	12 718	12 723	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
8 442	8 952	9 162	9 335	9 574	10 799	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
8 442	8 952	9 162	9 335	9 574	10 799	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
8 447	8 958	9 168	9 341	9 581	10 808	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
4 248	3 744	3 534	3 384	3 144	1 924	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
-	-	-	-	-	-	États-Unis	26
...	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite	
10	10	10	10	10	20	Autres provinces	28
2 200	2 700	2 000	20	20	30	États-Unis	29
						Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
48 002	50 259	51 814	52 729	54 011	61 247	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
50 212	52 969	53 824	52 759	54 041	61 297	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Yukon		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
		MW				
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	27	58	62	58	58
2	Steam	-	-	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	34	39	37	40	40
5	Gas turbine	-	-	-	5	5
6	Total capability	61	97	99	103	103
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	61	97	99	103	103
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	43	75	78	61	41
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	43	75	78	61	41
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	43	75	78	61	41
18	Indicated reserve (13 - 16)	18	22	21	42	62
		GWh				
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	207	321	290	269	222
20	Steam	-	-	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	76	62	102	77	21
23	Gas turbine	-	-	-	-	-
24	Total generation	283	383	392	346	243
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	283	383	392	346	243
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	283	383	392	346	243

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions						Yukon	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		NO
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE							
Puissance maximale possible de production nette:							
58	78	78	78	78	78	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
40	40	40	40	40	40	Combustion interne	4
3	3	3	3	3	3	Turbine à gaz	5
101	121	121	121	121	121	Total de la puissance maximale possible	6
Réceptions de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
Livraisons de puissance souscrite:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
101	121	121	121	121	121	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
Appels maximaux:							
41	79	80	82	83	90	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite délestée	15
41	79	80	82	83	90	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
41	79	80	82	83	90	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
60	42	41	39	38	31	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
Réceptions d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	27
Livraisons d'énergie:							
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
						États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
						États-Unis	31
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	32
231	237	288	292	329	355	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
231	237	288	292	329	355	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

Northwest Territories		Actual - Réel				
No.		1973	1980	1981	1982	1983
MW						
<u>CAPABILITY AND PEAK LOAD</u>						
Net generating capability:						
1	Hydro	35	60	64	47	46
2	Steam	1	-	-	-	-
3	Nuclear	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	43	62	62	122	114
5	Gas turbine	2	-	-	-	-
6	Total capability	81	122	126	169	160
Receipts of firm power from:						
7	Other provinces	-	-	-	-	-
8	United States
9	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power:						
10	Other provinces	-	-	-	-	-
11	United States
12	Total deliveries	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	81	122	126	169	160
Peak loads:						
14	Firm power peak load within province	50	81	84	90	93
15	Indicated shortages	-	-	-	-	-
16	TOTAL INDICATED FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCE (14 + 15)	50	81	84	90	93
17	Firm power peak load on province (12 + 16)	50	81	84	90	93
18	Indicated reserve (13 - 16)	31	41	42	79	67
GW.h						
<u>ENERGY</u>						
Net generation:						
19	Hydro	243	292	251	275	258
20	Steam	1	-	-	-	-
21	Nuclear	-	-	-	-	-
22	Internal combustion	66	170	230	186	175
23	Gas turbine	-	-	-	-	-
24	Total generation	310	462	481	461	433
Receipts of energy:						
25	Other provinces	-	-	-	-	-
26	United States
27	Total receipts	-	-	-	-	-
Deliveries of energy:						
Firm						
28	Other provinces	-	-	-	-	-
29	United States
Secondary						
30	Other provinces	-	-	-	-	-
31	United States
32	Total deliveries	-	-	-	-	-
33	TOTAL ENERGY AVAILABLE (24 + 27 - 32)	310	462	481	461	433
34	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 33)	310	462	481	461	433

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Forecast - Prévisions						Territoires du Nord-Ouest	
1984	1985	1986	1987	1988	1993		Nº
MW							
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
46	46	46	46	46	46	Hydro	1
-	-	-	-	-	-	Vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	3
116	120	122	122	123	128	Combustion interne	4
3	3	3	3	3	3	Turbine à gaz	5
165	169	171	171	172	177	Total de la puissance maximale possible	6
						Réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	7
...	États-Unis	8
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	9
						Livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	10
...	États-Unis	11
-	-	-	-	-	-	Livraisons totales	12
165	169	171	171	172	177	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Appels maximaux:	
93	125	125	126	126	162	Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14
-	-	-	-	-	-	Puissance souscrite déléstée	15
93	125	125	126	126	162	TOTAL D'APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE SOUSCRITE DANS LA PROVINCE (14 + 15)	16
93	125	125	126	126	162	Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	17
72	44	46	45	46	15	Puissance en réserve (13 - 16)	18
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...	Hydro	19
...	Vapeur	20
...	Nucléaire	21
...	Combustion interne	22
...	Turbine à gaz	23
...	Production totale	24
						Réceptions d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Autres provinces	25
...	États-Unis	26
-	-	-	-	-	-	Réceptions totales	27
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-	-	-	-	Souscrite	
...	Autres provinces	28
...	États-Unis	29
-	-	-	-	-	-	Excédentaire	
...	Autres provinces	30
...	États-Unis	31
...	Livraisons totales	32
399	436	447	463	472	518	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (24 + 27 - 32)	33
399	436	447	463	472	518	Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 33)	34

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast	
						Prévisions	
						1984	1985
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	4 654	7 337	7 317	7 245	7 255	6 925	7 053
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	89	112	113	113	114	114	119
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 154	1 935	1 935	1 678	1 864	2 016	2 016
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 333	2 727	2 700	2 712	2 654	3 359	3 359
Québec	14 598	18 712	17 338	19 723	22 516	23 811	26 553
Ontario	17 396	23 617	23 395	22 878	22 611	22 456	24 541
Manitoba	2 670	4 089	4 091	4 091	3 973	4 090	4 090
Saskatchewan	1 713	2 233	1 929	2 280	2 581	2 573	2 634
Alberta	3 372	5 618	5 473	6 154	6 727	7 151	7 151
British Columbia - Colombie- Britannique	6 686	10 941	10 787	11 017	11 033	12 695	12 702
Yukon	61	97	99	103	103	101	121
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	81	122	126	169	160	165	169
Canada	53 807	77 540	75 303	78 163	81 591	85 456	90 508
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
	1986	1987	1988	1993	1973 1983	1983 1988	1983 1993
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	7 055	7 055	7 048	7 850	4.5	-0.6	-0.1
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	119	119	119	119	2.5	0.9	0.4
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	2 016	2 023	2 023	2 323	4.9	1.6	2.2
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	3 359	3 359	3 359	3 359	7.1	4.8	2.4
Québec	26 903	26 964	27 000	27 614	4.4	3.7	2.1
Ontario	25 837	27 133	28 014	30 657	2.7	4.4	3.1
Manitoba	4 089	4 088	4 087	4 963	4.0	0.6	2.2
Saskatchewan	2 802	2 802	2 802	3 075	4.2	1.7	1.8
Alberta	7 539	7 922	8 328	9 685	7.1	4.4	3.7
British Columbia - Colombie- Britannique	12 702	12 725	12 725	12 732	5.1	2.9	1.4
Yukon	121	121	121	121	5.4	3.3	1.6
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	171	171	172	177	7.0	1.5	1.0
Canada	92 713	94 482	95 798	102 675	4.2	3.3	2.3

(1) Table 1, item 6.

(1) Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load Within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast	
						Prévisions	
						1984	1985
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	941	1 538	1 314	1 606	1 573	1 626	1 660
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	66	104	95	100	100	100	101
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	860	1 197	1 198	1 244	1 305	1 285	1 353
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 027	1 699	1 721	1 664	1 755	1 758	1 812
Québec	14 143	20 123	20 495	21 143	22 809	24 820	25 682
Ontario	14 661	17 767	18 171	18 820	19 818	18 999	19 633
Manitoba	2 049	2 681	2 570	2 743	2 895	2 913	3 016
Saskatchewan	1 320	2 000	1 743	1 947	2 111	2 122	2 166
Alberta	2 339	3 879	4 005	4 525	4 867	5 377	5 662
British Columbia - Colombie- Britannique	5 200	7 384	7 313	7 835	8 151	8 442	8 952
Yukon	43	75	78	61	41	41	79
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	50	81	84	90	93	93	125
Canada	42 699	58 528	58 787	61 778	65 518	67 576	70 241
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
1986					1987	1988	1993
MW					1973 1983	1983 1988	1983 1993
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	1 702	1 734	1 826	2 602	5.3	3.0	5.2
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	102	103	105	115	4.2	1.0	1.4
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	1 428	1 479	1 529	1 760	4.3	3.2	3.0
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1 870	1 930	1 983	2 207	5.5	2.5	2.3
Québec	26 617	27 166	25 887	27 532	4.9	2.6	1.9
Ontario	20 675	21 291	21 845	24 101	3.1	2.0	2.0
Manitoba	3 112	3 237	3 358	3 904	3.5	3.0	3.0
Saskatchewan	2 245	2 318	2 318	2 702	4.8	1.9	2.5
Alberta	5 975	6 180	6 533	7 725	7.6	6.1	4.7
British Columbia - Colombie- Britannique	9 162	9 335	9 574	10 799	4.6	3.3	2.8
Yukon	80	82	83	90	-0.5	15.1	8.2
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	125	126	126	162	6.4	6.3	5.7
Canada	73 093	74 981	75 167	83 699	4.4	2.8	2.5

(1) Table 1, item 14.

(1) Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Energy Available Within Provinces

TABLEAU 4. Énergie disponible dans la province

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast				
						Prévisions				
						1984	1985			
GW.h										
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	5 808	8 522	8 826	8 586	8 906	9 267	9 802			
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	343	514	515	516	531	536	541			
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	4 981	6 809	6 761	6 664	6 776	7 035	7 436			
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	5 724	8 796	8 788	8 484	9 227	9 669	10 107			
Québec	82 056	118 152	120 395	117 931	121 760	122 969	127 416			
Ontario	83 796	106 225	107 601	106 336	112 667	115 665	119 370			
Manitoba	11 022	14 045	13 649	14 367	14 790	15 067	15 530			
Saskatchewan	6 846	9 813	9 800	10 115	10 738	11 053	11 380			
Alberta	13 538	23 117	24 406	27 490	29 174	31 544	33 402			
British Columbia - Colombie- Britannique	32 902	42 694	43 182	43 975	44 602	48 002	50 259			
Yukon	283	383	392	346	243	231	237			
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	310	462	481	461	433	399	436			
Canada	247 609	339 532	344 796	345 271	359 847	371 437	385 916			
Forecast					Percentage change (compounded)					
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)					
1986					1987	1988	1993	1973 1983	1983 1988	1983 1993
GW.h										
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador)	11 634	11 764	11 921	13 490	4.4	6.0	4.2			
Prince Edward Island - Île-du- Prince-Édouard	547	552	560	615	4.5	1.1	1.5			
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse	7 846	8 127	8 400	9 672	3.1	4.4	3.6			
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10 496	10 838	11 126	12 126	4.9	3.8	2.8			
Québec	132 284	135 734	139 127	158 051	4.0	2.7	2.6			
Ontario	123 122	126 710	130 310	143 382	3.0	3.0	2.4			
Manitoba	15 983	16 602	17 214	19 973	3.0	3.1	3.1			
Saskatchewan	11 795	12 179	12 655	14 397	4.6	3.3	3.0			
Alberta	35 357	36 635	38 895	46 517	8.0	5.9	4.8			
British Columbia - Colombie- Britannique	51 814	52 729	54 011	61 247	3.1	3.9	3.2			
Yukon	288	292	329	355	-1.5	6.2	3.9			
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	447	463	472	518	3.4	1.7	1.8			
Canada	401 613	412 625	425 020	480 343	3.8	3.4	2.9			

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast	
							Prévisions
							1984
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 654	7 337	7 317	7 245	7 255	6 925	7 053
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 714	5 834	5 610	5 902	6 668	6 430	5 921
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	940	1 503	1 707	1 343	587	495	1 132
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	25.3	25.8	30.4	22.8	8.8	7.7	19.1
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	89	117	123	131	134	134	134
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	66	104	95	100	100	100	101
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	23	13	28	31	34	34	33
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	34.8	12.5	29.5	31.0	34.0	34.0	32.7
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 154	1 935	1 935	1 678	1 864	2 016	2 016
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	860	1 197	1 198	1 244	1 305	1 285	1 353
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	294	738	737	434	559	731	663
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	34.2	61.7	61.5	34.9	42.8	56.9	49.0
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
1986	1987	1988	1993	1973 1983	1983 1988	1983 1993	
MW							
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 055	7 055	7 048	7 850	4.5	-0.6	0.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 789	5 821	5 913	6 689	6.0	-2.4	--
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 266	1 234	1 135	1 161
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.9	21.2	19.2	17.4
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	134	134	134	189	4.2	-	3.5
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	102	103	105	115	4.2	1.0	1.4
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	32	31	29	74
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	31.4	30.1	27.6	64.3
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 016	2 023	2 023	2 323	4.9	1.6	2.2
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 428	1 479	1 529	1 760	4.3	3.2	3.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	588	544	494	563
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	41.2	36.8	32.3	32.0

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast	
						Prévisions	
						1984	1985
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 562	2 727	2 700	2 712	2 654	3 359	3 359
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 368	2 162	1 954	1 914	2 075	2 367	2 421
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	194	565	746	798	579	992	938
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	14.2	26.1	38.2	41.7	27.9	41.9	38.7
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	17 372	23 668	21 635	24 020	27 612	28 616	30 815
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	15 427	20 807	21 042	21 776	23 356	24 882	25 744
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 945	2 861	593	2 244	4 256	3 734	5 071
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	12.6	13.8	2.8	10.3	18.2	15.0	19.7
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	18 547	23 876	23 498	22 937	22 673	22 518	24 603
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	14 717	17 802	18 171	18 820	20 322	19 451	20 085
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 830	6 074	5 327	4 117	2 351	3 067	4 518
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.0	34.1	29.3	21.9	11.6	15.8	22.5
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
	1986	1987	1988	1993	1973 1983	1983 1988	1983 1993
MW							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 359	3 359	3 359	3 359	5.4	4.8	2.4
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 346	2 406	2 459	2 733	4.2	3.4	2.8
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 013	953	900	626
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	43.2	39.6	36.6	22.9
Québec:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	30 991	31 052	31 088	31 702	4.7	2.4	1.4
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	26 678	27 227	25 947	27 592	4.2	2.1	1.7
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	4 313	3 825	5 141	4 110
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	16.2	14.0	19.8	14.9
Ontario:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	25 898	27 194	28 074	30 717	2.0	4.4	3.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	20 727	21 291	21 845	24 101	3.3	1.5	1.7
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	5 171	5 903	6 229	6 616
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.9	27.7	28.5	27.5

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast	
						Prévisions	
						1984	1985
MW							
Manitoba:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 769	4 463	4 391	4 391	4 273	4 390	4 390
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 164	3 026	2 944	2 918	2 910	2 928	3 031
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	605	1 437	1 447	1 473	1 363	1 462	1 359
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	28.0	47.5	49.2	50.5	46.8	50.0	44.8
Saskatchewan:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	1 715	2 233	1 929	2 295	2 596	2 588	2 649
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 419	2 086	1 749	2 058	2 203	2 256	2 304
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	296	147	180	237	393	332	345
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.9	7.0	10.3	11.5	17.8	14.7	15.0
Alberta:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	3 372	5 619	5 475	6 155	6 728	7 152	7 153
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 339	3 879	4 005	4 525	4 867	5 377	5 662
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 033	1 740	1 470	1 630	1 861	1 775	1 491
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	44.2	44.9	36.7	36.0	38.2	33.0	26.3
Forecast					Percentage change (compounded)		
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)		
	1986	1987	1988	1993	1973 1983	1983 1988	1983 1993
MW							
Manitoba:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	4 389	4 388	4 387	5 263	4.4	0.5	2.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 127	3 252	3 373	3 919	3.0	3.0	3.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 262	1 136	1 014	1 344
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	40.4	34.9	30.1	34.3
Saskatchewan:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	2 917	2 917	2 917	3 190	4.2	2.4	2.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	2 383	2 456	2 456	2 840	4.5	2.2	2.6
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	534	461	461	350
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	22.4	18.8	18.8	12.3
Alberta:							
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	7 541	7 924	8 330	9 689	7.1	4.4	3.7
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 975	6 180	6 533	7 725	7.6	6.1	4.7
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 566	1 744	1 797	1 964
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.2	28.2	27.5	25.4

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1973	1980	1981	1982	1983	Forecast					
						Prévisions					
						1984	1985				
MW											
British Columbia - Colombie-Britannique:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	6 686	10 991	10 787	11 017	11 033	12 695	12 702				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	5 202	7 388	7 317	7 839	8 156	8 447	8 958				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	1 484	3 603	3 470	3 178	2 877	4 248	3 744				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	28.5	48.8	47.4	40.5	35.3	50.3	41.8				
Yukon:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	61	97	99	103	103	101	121				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	43	75	78	61	41	41	79				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	18	22	21	42	62	60	42				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	41.9	29.3	26.9	68.9	151.2	146.3	53.2				
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	81	122	126	169	160	165	169				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	50	81	84	90	93	93	125				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	31	41	42	79	67	72	44				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	62.0	50.6	50.0	87.8	72.0	77.4	35.2				
Canada:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	53 808	77 891	75 648	78 464	81 894	85 757	90 809				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	43 115	59 778	59 505	62 704	66 902	68 752	71 421				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	10 693	18 113	16 143	15 760	14 992	17 005	19 388				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	24.8	30.3	27.1	25.1	22.4	24.7	27.1				
Forecast					Percentage change (compounded)						
Prévisions					Pourcentage de variation (composé)						
					1986	1987	1988	1993	1973 1983	1983 1988	1983 1993
British Columbia - Colombie-Britannique:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	12 702	12 725	12 725	12 732	5.1	2.9	1.4				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 168	9 341	9 581	10 808	4.6	3.3	2.9				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	3 534	3 384	3 144	1 924				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	38.5	36.2	32.8	17.8				
Yukon:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	121	121	121	121	5.4	3.3	1.6				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	80	82	83	90	-0.5	15.1	8.9				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	41	39	38	31				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	51.2	47.6	45.8	34.4				
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	171	171	172	177	7.0	1.5	1.0				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	125	126	126	162	6.4	6.3	5.7				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	46	45	46	15				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	36.8	35.7	36.5	9.3				
Canada:											
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	93 114	94 883	96 199	103 076	4.3	3.3	2.3				
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	73 740	75 576	75 763	84 295	4.5	2.5	2.3				
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	19 374	19 307	20 436	18 781				
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	26.3	25.5	27.0	22.3				

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17); indicated reserve (Table 1, line 18).

(1) Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1983-1993

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1983-1993

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Newfoundland - Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro	Upper Salmon	1983	H	+1	84
" " "	Cat Arm	1985	H	+2	63
" " "	Unknown	1993	H	...	800
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp.	Lingan	1983	S	+1	150
	Lingan	1984	S	+1	150
	Undecided	1991	S	...	300
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
Fraser Inc.	Atholville	1983	S	+1	22
New Brunswick Electric Power Comm.	Point Lepeau	1984	N	+1	640
Québec					
Hydro Québec	LG 3	1983	H	+7	192
" "	Gentilly 2	1983	N	+1	685
" "	LG 3	1984	H	+2	192
" "	LG 4	1984	H	+7	295
" "	LG 4	1985	H	+2	295
La Compagnie Price Ltée	Shipshaw	1986	H	+1	10
" " " "	Shipshaw	1987	H	+1	10
" " " "	Alma	1987	S	+1	20
Hydro Québec	Manic 5	1992	H	+2	247
" "	Peak Equipment de Pointe	1993	100
" "	Manic 5	1993	H	2	247

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1983-1993 - Continued

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1983-1993 - suite

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
				MW

Ontario

Ontario Hydro	Pickering	1983	GT	+3	7
" "	Bruce	1983	GT	+4	16
" "	Pickering	1983	N	-2	515
Polysar Ltd.	Sarnia	1983	S	+1	27
Ontario Hydro	Atikokan	1984	S	+1	206
" "	Pickering	1984	N	+2	515
" "	Pickering	1985	N	+1	515
" "	Darlington	1985	GT	+4	25
" "	Bruce	1985	N	+2	781
" "	Bruce	1986	N	+1	781
" "	Pickering	1986	N	+1	515
" "	Pickering	1987	N	+1	515
" "	Bruce	1987	N	+1	781
" "	Darlington	1988	N	+1	881
" "	Darlington	1989	N	+1	881
" "	Darlington	1991	N	+1	881
" "	Darlington	1992	N	+1	881

Manitoba

Manitoba Hydro	Limestone	1992	H	+2	126
	Limestone	1993	H	+5	126

Saskatchewan

Saskatchewan Power Corp.	A.L. Cole	1983	S	-4	22
" " "	Estevan	1983	S	-3	20
" " "	Poplar River	1983	S	+1	280
" " "	Nipawin	1985	H	+1	84
" " "	Nipawin	1986	H	+2	84
" " "	Estevan	1992	S	+1	273

Alberta

Transalta Utilities Corp.	Keephills	1983	S	+1	394
" " "	Keephills	1984	S	+1	394
" " " and	Sheerness	1986	S		
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1986	S	+1	380
TransAlta Utilities and	Sheerness	1987	S		

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1983-1993 - Concluded

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1983-1993 - fin

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
				MW

Alberta - Concluded - fin:

Alberta Power Ltd.	Sheerness	1987	S	+1	380
Edmonton Power	Genesee	1988	S	+1	406
" "	Genesee	1989	S	+1	406
	Undecided	1993	S	+1	375
	Rossdale	1989	GT	-2	28.5
Alberta Power Ltd.	McMurray	1990	IC	-1	14
" " "	Sturgeon	1990	GT	-1	18
Edmonton Power	Rossdale	1990	GT	-2	30
TransAlta Utilities Corp.	Keephills	1991	S	+1	375
" " "	Keephills	1992	S	+1	375

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro & Power Auth.	Columbia River	1984	H	+4	450
	Georgia	1984	GT	-4	16.5
	Port Mann	1984	GT	-4	25
Tahsis Co. Ltd.	Gold River	1984	S	-1	23
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+1	30

Northwest Territories -
Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.	Hay River	1986	IC	+1	5
--------------------	-----------	------	----	----	---

APPENDIX B

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION - ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

APPENDICE B

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ - MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee - Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3

Committee members - Membres du comité:

1. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Man., R3C 2P4
2. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
3. D. Perron Girard, Hydro-Québec, 75 ouest boul. Dorchester, Montréal, Qué. H2Z 1A4
4. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
5. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B., E3B 4X1
6. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
7. M. Chorel, TransAlta Utilities Corp., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
8. E.J. Burger, Saskatchewan Power Corp., 2025 Victoria Avenue, Regina, Sask. S4P 0S1
9. M.W. MacAlpine, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
10. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
11. G. Izsak, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
12. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld., A1A 2X8

APPENDIX C

LIST OF RESPONDENTS

APPENDICE C

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industries - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador)
Newfoundland & Labrador Hydro
Newfoundland Light & Power Co.

Abitibi-Price Inc.
Iron Ore Co. of Canada

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation

Bowater Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

Maine and New Brunswick Electric
Power Commission, Ltd.
New Brunswick Electric Power Commission

Boise Cascade Canada Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Inc.
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.
Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.

Québec

Central SPC Inc.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
Hydro-Sherbrooke
La Compagnie Hydroélect. Manicouagan
MacLaren-Québec Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.

Celanese Canada Ltée
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
ERCO Industries Ltd.
Iron Ore Company of Canada
James MacLaren Co. Ltd.
La Compagnie Price Ltée
Mines Noranda Ltée
Papier Journal Domtar Inc.
Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Gananoque Light & Power Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission

Abitibi-Price Inc.
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd.
American Can of Canada Inc.
Boise Cascade Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
Great Lakes Forest Products Ltd.
Inco Ltd.
MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario - Concluded - fin:

St. Lawrence Power Co.

The Ontario Paper Co. Ltd.

Polysar Ltd.

Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.

Stelco Inc.

Manitoba

Manitoba Hydro

City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan

North Sask. Electric Ltd.

Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

PPG Industries Canada Ltd.

Prince Albert Pulp Co. Ltd.

Alberta

A.E.C. Power Ltd.

Alberta Power Ltd.

City of Medicine Hat

Edmonton Power

TransAlta Utilities Corp.

Celanese Canada Inc.

Dow Chemical Ltd.

Foothills Hospital

Proctor & Gamble Cellulose Ltd.

St. Regis (Alberta) Ltd.

Sherritt Gordon Mines Ltd.

Suncor Inc. Resources Group

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

City of Nelson

West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Alcan Smelters & Chemicals Ltd.

B.C. Timber

B.C. Forest Products Ltd.

Canadian Forest Products Ltd.

Cariboo Pulp and Paper Co.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd.

Cominco Ltd.

Crestbrook Pulp and Paper Ltd.

Crown Zellerbach Canada Ltd.

Evans Products Co. Ltd.

MacMillan Bloedel Industries Ltd.

Northwood Pulp and Timber Ltd.

Petro-Canada Explorations Inc.

Wesfrob Mines Ltd.

Western Forest Products Ltd.

Westmin Resources Ltd.

Weyerhaeuser Canada Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission

Yukon Electric Co. Ltd.

Yukon Hydro Co. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.

Northern Canada Power Commission

Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than non-firm energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non souscrite.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice, elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établie au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Établissement industriel

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales)

Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, - Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, - Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, - Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1984 actual
1985-1994 forecast



Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1984
Prévision pour 1985-1994

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-3565) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-3565) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1984 actual
1985-1994 forecast

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

December 1985
5-3301-516

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1984
Prévision pour 1985-1994

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Décembre 1985
5-3301-516

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt hour) = " " $\times 10^9$

MW.h (megawatt hour) = " " $\times 10^6$

KW.h (kilowatt hour) = " " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = " " $\times 10^9$

MW.h (megawatt heure) = " " $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = " " $\times 10^3$

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	14
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1984-1994	45
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Members	49
C. List of Respondents	51
Definitions	53
Selected Publications	

TABLe DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1984-1994	45
B. Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	49
C. Liste des correspondants	51
Définitions	53
Choix de publications	

INTRODUCTION

This report presents the results of the 31st Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

The forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 120 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

1984 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1984 increased 4.0% (3 256 MW) to 84 847 MW as compared with an increase of 4.4% the previous year.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 31^{ème} enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (n° 57-202 au catalogue).

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1^{er} avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 120 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en des services d'utilité et l'autre moitié en des établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99% de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90% de l'énergie totale produite au Canada.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1984

Revue des résultats de l'enquête

En 1984, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 4.0% (3 256 MW) pour totaliser 84 847 MW, comparativement à une augmentation de 4.4% l'année précédente.

The forecast years, 1984-1994, indicate an increase of 20 765 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 2.2% compared with the 1974-1984 rate of 4.7%. The rates of growth for the major components are as follows:

Les prévisions pour les années 1984-1994 représentent un accroissement de 20 765 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 2.2% contre 4.7% pour les années 1974-1984. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

	Compound growth rate	
	Taux de croissance composé	
	1974-1984	1984-1994
	per cent - pourcentage	
Hydro	3.6	1.8
Steam - Vapeur	5.3	1.0
Nuclear - Nucléaire	15.2	8.9
Total	4.7	2.2

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1984-1994), are indicated for: Ontario (8 077 MW), Quebec (7 278 MW), Alberta (1 383 MW) and Manitoba (1 311 MW).

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période (1984-1994) devraient se produire en Ontario (8 077 MW), au Québec (7 278 MW), en Alberta (1 383 MW), et au Manitoba (1 311 MW).

Of the increased generating capability Ontario increases its nuclear plants by 7 732 MW. In Quebec the estimation includes an increase of 7 223 MW in hydro and 55 MW yet to be decided. Alberta estimates an increase of 1 468 MW in fossil-fuelled plants. Manitoba plans an increase in its capability by adding 1 330 MW hydro.

De l'augmentation de puissance génératrice, l'Ontario augmente ses centrales nucléaires de 7 732 MW. Au Québec, les estimations indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 7 223 MW dans les institutions hydro-électriques et 55 MW encore à déterminer. On prévoit en Alberta une augmentation de puissance de 1 468 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. Le Manitoba compte augmenter sa puissance de 1 330 MW dans les installations hydro-électriques.

In the period 1974-1984 the compound growth rate of peak load in Canada was 4.7%. This growth rate is expected to decrease to 2.3% during the period 1984-1994. The indicated reserve is expected to be 18 085 MW in 1994. The indicated reserve, stated as a percentage of indicated net peak load, amounted to 25.2% in 1984 and it is forecast that it will be 20.8% in 1994.

Au cours de la période 1974-1984, le taux de croissance composé d'appel maximal au Canada a été de 4.7% et il devrait diminuer à 2.3% dans les années 1984-1994. La puissance en réserve serait de 18 085 MW en 1994. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal net indiqué, se chiffrait à 25.2% en 1984 et l'on prévoit qu'elle sera de 20.8% en 1994.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Energy available within Canada increased 7.2% from 359 847 GW.h in 1983 to 385 685 GW.h in 1984. The compound growth rate was 3.8% in the previous 10-year period and is expected to be 2.6% for the period 1984-1994. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the **Prime Mover and Electric Generating Equipment** report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

Since 1980, respondents have been requested to report capability and within province peak load data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days in 1984 were as follows:

Newfoundland - Labrador	January 2
- Island	December 27
Prince Edward Island	January 13
Nova Scotia	December 27
New Brunswick	January 13
Quebec	December 27
Ontario	January 12

L'énergie disponible au Canada a augmenté de 7.2%, de 359 847 GW.h en 1983 à 385 685 GW.h en 1984. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 3.8% au cours des 10 dernières années et devrait être de 2.6% pour la période allant de 1984-1994. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement, occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Depuis 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux à l'intérieur de la province pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour, lors de l'appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis en 1984 sont:

Terre-Neuve - Labrador	2 janvier
- Île	27 décembre
Île-du-Prince-Édouard	13 janvier
Nouvelle-Écosse	27 décembre
Nouveau-Brunswick	13 janvier
Québec	27 décembre
Ontario	12 janvier

Manitoba	January 17
Saskatchewan	December 18
Alberta	December 17
British Columbia	December 17
Yukon	January 25
Northwest Territories	December 10

Manitoba	17 janvier
Saskatchewan	18 décembre
Alberta	17 décembre
Colombie-Britannique	17 décembre
Yukon	25 janvier
Territoires du Nord-Ouest	10 décembre

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

Commitments not met and selective load shedding are measures of the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égalier ou être supérieur à l'appel maximal.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

La puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif sont des mesures d'engagements qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluer.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the **monthly** Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1985-1994.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel **Statistiques de l'énergie électrique** (ou à toute révision de celui-ci) exclut l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1985-1994.

Les réceptions et livraisons d'énergie sous-crite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements

		Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
		1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.		Mn						
Canada								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1	Hydro	36 624	48 578	50 241	52 081	55 048	56 537	56 960
2	Steam	13 694	21 721	22 441	22 871	23 117	23 500	23 883
3	Nuclear	1 775	5 248	6 409	7 322	8 932	10 231	11 530
4	Internal combustion	393	524	518	444	464	469	478
5	Gas turbine	1 156	2 092	1 982	2 129	2 122	2 122	2 316
6	Total	53 642	78 163	81 591	84 847	89 683	92 859	95 167
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States	2	301	303	301	300	400	400
8	Other provinces
9	Total receipts	2	301	303	301	300	400	400
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	394	287	771	923	913	530	478
11	Other provinces
12	Total deliveries	394	287	771	923	913	530	478
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	53 250	78 177	81 123	84 225	89 070	92 729	95 089
14	Losses associated with contractual out-of-Canada deliveries	92	96	100	100
15	Indicated net capability	84 133	88 974	92 629	94 989
PEAK LOADS								
16	Peak within Canada	42 528	61 778	65 518	67 325	71 977	73 511	75 073
17	Losses associated with out-of-Canada deliveries	247	96	100	100
18	Net peak within Canada	67 078	71 881	73 411	74 973
19	Commitments not met	-	639	613	-	-	-	-
20	Selective load shedding	10	117	117	117
21	Indicated net peak within Canada	67 088	71 998	73 528	75 090
RESERVE								
22	Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	10 722	15 760	14 992	16 890	16 976	19 101	19 899
23	Actual net reserve (15 - 18)	17 055	17 093	19 218	20 016
		GWh						
ENERGY								
Net generation:								
24	Hydro	209 851	255 204	263 288	283 610
25	Steam	52 994	81 879	82 760	88 790
26	Nuclear	13 864	36 168	46 218	49 252
27	Internal combustion	667	887	787	775
28	Gas turbine	1 375	2 504	2 445	2 348
29	Total	278 751	376 642	395 498	424 775
Receipts of energy:								
30	United States	2 441	2 849	2 758	2 346	329	353	354
31	Other provinces
32	Total receipts	2 441	2 849	2 758	2 346	329	353	354
Deliveries of energy:								
Firm:								
33	United States	2 486	5 827	10 217	10 853	8 423	7 453	4 172
34	Other provinces
Secondary:								
35	United States	12 912	28 393	28 192	30 583
36	Other provinces
37	Total deliveries	15 398	34 220	38 409	41 436
38	TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	265 794	345 271	359 847	385 685	386 635	395 840	407 531
39	Losses associated with out-of-Canada deliveries	3 331	2 381	2 568	2 547
40	NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	382 354	384 254	393 272	404 984

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 15, 22 and 23 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			N°
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						
Canada						
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>						
Puissance maximale possible de production nette:						
57 029	57 488	62 149				1
24 286	24 286	25 362				2
12 411	13 292	15 054				3
484	488	522				4
2 516	2 558	2 525				5
96 726	98 112	105 612	4.7	3.0	2.2	6
Total						
Contrats de réceptions de puissance souscrite:						
401	401	102				7
...				8
401	401	102				9
Réceptions totales						
Contrats de livraisons de puissance souscrite:						
478	458	724				10
...				11
478	458	724				12
Livraisons totales						
96 649	98 055	104 990	4.7	3.1	2.2	13
TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)						
99	99	140				14
Pertes associées aux contrats de livraisons hors du Canada						
96 550	97 956	104 850		3.1	2.2	15
Puissance maximale nette indiquée						
<u>APPELS MAXIMAL</u>						
77 644	78 185	86 768	4.7	3.0	2.3	16
99	99	140				17
L'appel maximal à l'intérieur du Canada						
77 545	78 086	86 628		3.1	2.6	18
L'appel maximal net à l'intérieur du Canada						
...				19
117	117	137				20
Puissance souscrite non satisfaite						
77 662	78 203	86 765				21
Délestage sélectif						
L'appel maximal net indiqué à l'intérieur du Canada						
<u>RÉSERVE</u>						
18 888	19 753	18 085				22
19 005	19 870	18 222				23
La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)						
La puissance en réserve réel nette (15 - 18)						
GW.h						
<u>ÉNERGIE</u>						
Production nette:						
...				24
...				25
...				26
...				27
...				28
...				29
Total						
Réceptions d'énergie:						
354	355	95				30
...				31
354	355	95				32
Réceptions totales						
Livraisons d'énergie:						
Souscrite:						
3 794	3 566	3 849				33
...				34
Excédentaire:						
...				35
...				36
...				37
Livraisons totales						
417 873	416 218	500 426	3.8	1.5	2.6	38
TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)						
2 354	2 660	1 678				39
Pertes associées avec les livraisons hors du Canada						
415 519	413 558	498 748		1.6	2.7	40
ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)						

Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 15, 22 et 23 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
MW							
Newfoundland (total)							
<u>CAPABILITY</u>							
1 Net generating capability:							
2 Hydro	5 919	6 571	6 580	6 477	6 382	6 382	6 382
3 Steam	327	463	462	461	462	462	462
4 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
5 Internal combustion	30	44	49	61	61	62	63
6 Gas turbine	35	167	164	164	164	164	164
7 Total	6 311	7 245	7 255	7 163	7 069	7 070	7 071
8 Contracts for receipts of firm power:							
9 United States
10 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
11 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
12 Contracts for deliveries of firm power:							
13 United States
14 Other provinces	4 160	4 296	5 095	5 034	4 821	4 818	4 814
15 Total deliveries	4 160	4 296	5 095	5 034	4 821	4 818	4 814
16 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 151	2 949	2 160	2 129	2 248	2 252	2 257
17 Losses associated with contractual out-of-province deliveries	82	78	78	78
18 Indicated net capability	2 047	2 170	2 174	2 179
<u>PEAK LOADS</u>							
19 Peak within province	1 004	1 606	1 573	1 705	1 735	1 777	1 818
20 Losses associated with out-of-province deliveries	82	78	78	78
21 Net peak within province	1 623	1 657	1 699	1 740
22 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
23 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
24 Indicated net peak within province	1 623	1 657	1 699	1 740
<u>RESERVE</u>							
25 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	1 147	1 343	587	424	513	475	439
26 Actual net reserve (15 - 18)	424	513	475	439
<u>ENERGY</u>							
GWh							
27 Net generation:							
28 Hydro	28 329	43 110	39 445	44 774
29 Steam	388	1 147	601	781
30 Nuclear	-	-	-	-
31 Internal combustion	29	98	90	73
32 Gas turbine	-	8	4	-3
33 Total	28 746	44 363	40 140	45 625
34 Receipts of energy:							
35 United States
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
37 Total receipts	-	-	-	-
38 Deliveries of energy:							
39 Firm:							
40 United States	-	-	-	-
41 Other provinces	22 221	35 754	31 221	36 016	32 898	31 844	31 844
42 Secondary:							
43 United States
44 Other provinces	7	23	13	-
45 Total deliveries	22 228	35 777	31 234	36 016
46 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	6 518	8 586	8 906	9 609	9 747	9 942	10 142
47 Losses associated with out-of-province deliveries	701	631	628	628
48 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	8 908	9 116	9 314	9 514

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compoundé				
			Pourcentage de variation - Composé				
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994		
MW							NO
Terre-Neuve (total)							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>							
6 382	6 782	7 182				Puissance maximale possible de production nette:	
462	462	462				Hydro	1
-	-	-				Vapeur	2
66	68	72				Nucléaire	3
164	164	164				Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
7 074	7 476	7 880	1.3	0.9	1.0	Total	6
...				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-				Etats-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
4 763	4 760	4 297				Etats-Unis	10
4 763	4 760	4 297				Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
2 311	2 716	3 583	-0.1	5.0	5.3	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
77	77	70				Pertes associé aux contrats de livraisons hors province	14
2 234	2 639	3 513		5.2	5.6	Puissance maximale nette indiquée	15
<u>APPELS MAXIMAL</u>							
1 907	1 974	2 742	5.4	3.0	4.9	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
77	77	70				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
1 830	1 897	2 672		3.2	5.1	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
1 830	1 897	2 672				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
<u>RÉSERVE</u>							
404	742	841				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)	22
404	742	841				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)	23
GWh							
<u>ÉNERGIE</u>							
...				Production nette:	
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
...				Réceptions d'énergie:	
-	-	-				Etats-Unis	30
-	-	-				Autres provinces	31
...				Réceptions totales	32
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
31 844	31 844	30 564				Etats-Unis	33
						Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
...				Etats-Unis	35
...				Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
10 477	11 007	15 866	4.0	2.8	5.1	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
625	625	555				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
9 852	10 382	15 311		3.1	5.6	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
MW							
Newfoundland (Island)							
<u>CAPABILITY</u>							
Net generating capability:							
1 Hydro	..	912	999	1 006	1 138	1 138	1 138
2 Steam	..	463	462	461	462	462	462
3 Nuclear	..	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	..	39	41	49	49	50	50
5 Gas turbine	..	167	164	164	164	164	164
6 Total	..	1 581	1 666	1 680	1 813	1 814	1 814
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States
8 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	..	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States
11 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	..	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 581	1 666	1 680	1 813	1 814	1 814
14 Losses associated with contractual out-of-province deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	1 680	1 813	1 814	1 814
<u>PEAK LOADS</u>							
16 Peak within province	..	1 137	1 279	1 275	1 318	1 357	1 393
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	1 275	1 318	1 357	1 393
19 Commitments not met	..	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	..	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	1 275	1 318	1 357	1 393
<u>RESERVE</u>							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	..	444	387	405	495	457	421
23 Actual net reserve (15 - 18)	405	495	457	421
<u>ENERGY</u>							
GWh							
Net generation:							
24 Hydro	..	4 801	5 575	5 830
25 Steam	..	1 147	601	781
26 Nuclear	..	-	-	-
27 Internal combustion	..	80	72	53
28 Gas turbine	..	8	4	-3
29 Total	..	6 036	6 252	6 661
Receipts of energy:							
30 United States
31 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
32 Total receipts
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States
34 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
Secondary:							
35 United States
36 Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
37 Total deliveries	..	-	-	-
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	..	6 036	6 252	6 661	6 934	7 013	7 201
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	6 661	6 934	7 013	7 201

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						Nº
Terre-Neuve (Ile)						
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>						
1 138	1 538	1 938				Puissance maximale possible de production nette:
462	462	462				Hydro 1
-	-	-				Vapeur 2
52	53	57				Nucléaire 3
164	164	164				Combustion interne 4
						Turbine à gaz 5
1 816	2 217	2 621	-	5.7	4.6	Total 6
...				Contrats de réceptions de puissance souscrite:
-	-	-				États-Unis 7
-	-	-				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
...				Contrats de livraisons de puissance souscrite:
-	-	-				États-Unis 10
-	-	-				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
1 816	2 217	2 621	-	5.7	4.6	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12) 13
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province 14
1 816	2 217	2 621		5.7	4.6	Puissance maximale nette indiquée 15
<u>APPELS MAXIMAL</u>						
1 431	1 495	1 799	-	3.2	3.5	L'appel maximal à l'intérieur de la province 16
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province 17
1 431	1 495	1 799		3.2	3.5	L'appel maximal net à l'intérieur de la province 18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite 19
-	-	-				Délestage sélectif 20
1 431	1 495	1 799				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province 21
<u>RÉSERVE</u>						
385	722	822				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20) 22
385	722	822				La puissance en réserve réel nette (15 - 18) 23
C.W.h						
<u>ÉNERGIE</u>						
...				Production nette:
...				Hydro 24
...				Vapeur 25
...				Nucléaire 26
...				Combustion interne 27
...				Turbine à gaz 28
...				Total 29
...				Réceptions d'énergie:
-	-	-				États-Unis 30
...				Autres provinces 31
						Réceptions totales 32
...				Livraisons d'énergie:
...				Souscrite:
-	-	-				États-Unis 33
-	-	-				Autres provinces 34
...				Excédentaire:
-	-	-				États-Unis 35
-	-	-				Autres provinces 36
...				Livraisons totales 37
7 365	7 884	9 225	-	3.4	3.3	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37) 38
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province 39
7 365	7 884	9 225		3.4	3.3	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39) 40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.		MW						
Newfoundland (Labrador)								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1	Hydro	..	5 659	5 581	5 471	5 244	5 244	5 244
2	Steam	..	-	-	-	-	-	-
3	Nuclear	..	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	..	5	8	12	12	12	13
5	Gas turbine	..	-	-	-	-	-	-
6	Total	..	5 664	5 589	5 483	5 256	5 256	5 257
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States
8	Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
9	Total receipts	..	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States
11	Other provinces	..	5 193 ^F	5 095	5 034	4 821	4 818	4 814
12	Total deliveries	..	5 193 ^F	5 095	5 034	4 821	4 818	4 814
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	471 ^F	494	449	435	438	443
14	Losses associated with contractual out-of-province deliveries	82	78	78	78
15	Indicated net capability	367	357	360	365
PEAK LOADS								
16	Peak within province	..	469	466 ^F	430	417	420	425
17	Losses associated with out-of-province deliveries	82	78	78	78
18	Net peak within province	348	339	342	347
19	Commitments not met	..	-	-	-	-	-	-
20	Selective load shedding	..	-	-	-	-	-	-
21	Indicated net peak within province	348	339	342	347
RESERVE								
22	Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	..	2 ^F	28 ^F	19	18	18	18
23	Actual net reserve (15 - 18)	19	18	18	18
ENERGY								
		GW.h						
Net generation:								
24	Hydro	..	38 309	33 870	38 944
25	Steam	..	-	-	-
26	Nuclear	..	-	-	-
27	Internal combustion	..	18	18	20
28	Gas turbine	..	-	-	-
29	Total	..	38 327	33 888	38 964
Receipts of energy:								
30	United States
31	Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
32	Total receipts
Deliveries of energy:								
Firm:								
33	United States
34	Other provinces	..	35 754	31 221	36 016	32 898	31 844	31 844
Secondary:								
35	United States
36	Other provinces	..	23	13	-	-	-	-
37	Total deliveries	..	35 777	31 234	36 016
38	TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	..	2 550	2 654	2 948	2 813	2 929	2 941
39	Losses associated with out-of-province deliveries	701	631	628	628
40	NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	2 247	2 182	2 301	2 313

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						NO
						Terre-Neuve (Labrador)
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>
5 244	5 244	5 244				Puissance maximale possible de production nette:
-	-	-				Hydro
14	15	15				Vapeur
-	-	-				Nucléaire
						Combustion interne
						Turbine à gaz
5 258	5 259	5 259	-	-0.8	-0.4	Total
...				Contrats de réceptions de puissance souscrite:
-	-	-				États-Unis
-	-	-				Autres provinces
						Réceptions totales
...				Contrats de livraisons de puissance souscrite:
4 763	4 760	4 297				États-Unis
4 763	4 760	4 297				Autres provinces
495	499	962	-	2.1	7.9	Livraisons totales
77	77	70				TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)
						Pertes associées aux contrats de livraisons hors province
418	422	892	-	2.8	9.3	Puissance maximale nette indiquée
						<u>APPELS MAXIMAL</u>
476	479	943	-	2.2	8.2	L'appel maximal à l'intérieur de la province
77	77	70				Pertes associées avec les livraisons hors province
399	402	873		2.9	9.6	L'appel maximal net à l'intérieur de la province
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite
-	-	-				Délestage sélectif
399	402	873				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province
						<u>RÉSERVE</u>
19	20	19				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)
19	20	19				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)
GW.h						<u>ÉNERGIE</u>
...				Production nette:
...				Hydro
...				Vapeur
...				Nucléaire
...				Combustion interne
...				Turbine à gaz
...				Total
...				Réceptions d'énergie:
-	-	-				États-Unis
...				Autres provinces
						Réceptions totales
						Livraisons d'énergie:
...				Souscrite:
31 844	31 844	30 564				États-Unis
...				Autres provinces
...				Excédentaire:
-	-	-				États-Unis
...				Autres provinces
						Livraisons totales
3 112	3 123	6 641	-	1.3	8.5	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)
625	625	555				Pertes associées avec les livraisons hors province
2 487	2 498	6 086		2.1	10.5	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.							
	MW						
Prince Edward Island							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	-	-	-	-	-	-	-
2 Steam	67	68	69	69	69	69	69
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	7	6	6	6	11	11	11
5 Gas turbine	40	39	39	39	39	39	39
6 Total	114	113	114	114	119	119	119
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	...	18	20	20	20	20	20
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	-	18	20	20	20	20	20
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	114	131	134	134	139	139	139
14 Losses associated with contractual out-of-province deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	134	139	139	139
PEAK LOADS							
16 Peak within province	79	100	100	103	110	113	117
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	103	110	113	117
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	103	110	113	117
RESERVE							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	35	31	34	31	29	26	22
23 Actual net reserve (15 - 18)	31	29	26	22
ENERGY							
	GW.h						
Net generation:							
24 Hydro	-	-	-	-
25 Steam	358	34	11	1
26 Nuclear	-	-	-	-
27 Internal combustion	1	-	-	-
28 Gas turbine	24	-	1	-
29 Total	383	34	12	1
Receipts of energy:							
30 United States
31 Other provinces	-	482	519	554	140	140	140
32 Total receipts	-	482	519	554
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States
34 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Secondary:							
35 United States
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
37 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	383	516	531	555	582	602	622
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	555	582	602	622

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé				
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994		Nº
MW							
Île-du-Prince-Édouard							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>							
-	-	-				Puissance maximale possible de production nette:	
69	69	69				Hydro	1
-	-	-				Vapeur	2
11	11	11				Nucléaire	3
39	39	39				Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
119	119	119	0.0	0.9	0.4	Total	6
...				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
20	20	70				États-Unis	7
						Autres provinces	8
20	20	70				Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
139	139	189	1.6	0.7	3.5	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province	14
139	139	189		0.7	3.5	Puissance maximale nette indiquée	15
<u>APPELS MAXIMAL</u>							
121	124	144	2.7	3.8	3.4	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
121	124	144		3.8	3.4	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
121	124	144				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
<u>RÉSERVE</u>							
18	15	45				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)	22
18	15	45				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)	23
GW.h							
<u>ÉNERGIE</u>							
...				Production nette:	
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
...				Réceptions d'énergie:	
140	140	240				États-Unis	30
						Autres provinces	31
						Réceptions totales	32
...				Livraisons d'énergie:	
...				Souscrite:	
-	-	-				États-Unis	33
						Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
-	-	-				États-Unis	35
						Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
641	661	765	3.8	3.6	3.3	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
641	661	765		3.6	3.3	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.		MW						
Nova Scotia								
<u>CAPABILITY</u>								
Net generating capability:								
1	Hydro	159	376	384	402	402	402	402
2	Steam	970	1 097	1 275	1 447	1 447	1 447	1 447
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	-	-	-	-	-	-	-
5	Gas turbine	25	205	205	205	205	205	205
6	Total	1 154	1 678	1 864	2 054	2 054	2 054	2 054
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States
8	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States
11	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 154	1 678	1 864	2 054	2 054	2 054	2 054
14	Losses associated with contractual deliveries	-	-	-	-
15	Indicated net capability	2 054	2 054	2 054	2 054
<u>PEAK LOADS</u>								
16	Peak within province	957	1 244	1 305	1 301	1 369	1 436	1 489
17	Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18	Net peak within province	1 301	1 369	1 436	1 489
19	Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20	Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21	Indicated net peak within province	1 301	1 369	1 436	1 489
<u>RESERVE</u>								
22	Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	197	434	559	753	685	618	565
23	Actual net reserve (15 - 18)	753	685	618	565
<u>ENERGY</u>								
		GWh						
Net generation:								
24	Hydro	728	1 041	995	1 039
25	Steam	4 658	5 539	5 164	6 190
26	Nuclear	-	-	-	-
27	Internal combustion	-	-	-	-
28	Gas turbine	9	1	1	-
29	Total	5 395	6 581	6 160	7 229
Receipts of energy:								
30	United States
31	Other provinces	208	109	737	302	-	-	-
32	Total receipts	208	109	737	302
Deliveries of energy:								
Firm:								
33	United States
34	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Secondary:								
35	United States
36	Other provinces	51	26	121	271	-	-	-
37	Total deliveries	51	26	121	271
38	TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	5 552	6 664	6 776	7 260	7 460	7 875	8 152
39	Losses associated with out-of-province deliveries	29	-	-	-
40	NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	7 231	7 460	7 875	8 152

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						
Nouvelle-Écosse						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
402	402	402				Puissance maximale possible de production nette:
1 444	1 444	1 744				Hydro
-	-	-				Vapeur
-	-	-				Nucléaire
205	205	205				Combustion interne
						Turbine à gaz
2 051	2 051	2 351	5.9	0.0	1.4	Total
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance souscrite:
...				États-Unis
-	-	-				Autres provinces
						Réceptions totales
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance souscrite:
...				États-Unis
-	-	-				Autres provinces
						Livraisons totales
2 051	2 051	2 351	5.9	0.0	1.4	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province
2 051	2 051	2 351		0.0	1.4	Puissance maximale nette indiquée
APPELS MAXIMAL						
1 536	1 583	1 814	3.1	4.0	3.4	L'appel maximal à l'intérieur de la province
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province
1 536	1 583	1 814		4.0	3.4	L'appel maximal net à l'intérieur de la province
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite
-	-	-				Délestage sélectif
1 536	1 583	1 814				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province
RÉSERVE						
515	468	537				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)
515	468	537				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)
GWh						
ÉNERGIE						
...				Production nette:
...				Hydro
...				Vapeur
...				Nucléaire
...				Combustion interne
...				Turbine à gaz
...				Total
...				Réceptions d'énergie:
-	-	-				États-Unis
...				Autres provinces
						Réceptions totales
...				Livraisons d'énergie:
-	-	-				Souscrite:
...				États-Unis
-	-	-				Autres provinces
...				Excédentaire:
-	-	-				États-Unis
...				Autres provinces
						Livraisons totales
8 412	8 691	9 975	2.7	3.7	3.2	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province
8 412	8 691	9 975		3.8	3.2	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
MW							
New Brunswick							
<u>CAPABILITY</u>							
Net generating capability:							
1 Hydro	683	916	924	925	925	925	925
2 Steam	613	1 764	1 702	1 763	1 764	1 764	1 764
3 Nuclear	-	-	-	635	635	635	635
4 Internal combustion	4	5	5	5	5	5	5
5 Gas turbine	25	27	23	23	23	23	23
6 Total	1 325	2 712	2 654	3 351	3 352	3 352	3 352
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	1	-	-	-
8 Other provinces	175	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	175	-	-	1	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	317	232	300	435	435	302	302
11 Other provinces	-	18	20	20	20	20	20
12 Total deliveries	317	250	320	455	455	322	322
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 183	2 462	2 334	2 897	2 897	3 030	3 030
14 Losses associated with contractual deliveries	6	6	6	6
15 Indicated net capability	2 891	2 891	3 024	3 024
<u>PEAK LOADS</u>							
16 Peak within province	1 092	1 664	1 755	1 812	1 953	2 025	2 107
17 Losses associated with out-of-province deliveries	10	6	6	6
18 Net peak within province	1 802	1 947	2 019	2 101
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	1 802	1 947	2 019	2 101
<u>RESERVE</u>							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	91	798	579	1 085	944	1 005	923
23 Actual net reserve (15 - 18)	1 089	944	1 005	923
<u>ENERGY</u>							
GWh							
Net generation:							
24 Hydro	2 559	2 615	3 104	3 369
25 Steam	2 983	5 527	3 753	3 772
26 Nuclear	-	254	4 759	5 011
27 Internal combustion	-	-	-	-
28 Gas turbine	5	-	-	-
29 Total	5 547	8 396	11 616	12 152
Receipts of energy:							
30 United States	53	71	25	20	2	2	3
31 Other provinces	3 524	3 638	4 107	4 612	-	-	-
32 Total receipts	3 577	3 709	4 132	4 632
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States	1 465	1 011	2 470	2 817	2 446	2 076	2 076
34 Other provinces	-	90	134	152	140	140	140
Secondary:							
35 United States	1 031	2 018	2 795	2 840
36 Other provinces	208	502	1 122	704	-	-	-
37 Total deliveries	2 704	3 621	6 521	6 513
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	6 420	8 484	9 227	10 271	10 767	11 096	11 473
39 Losses associated with out-of-province deliveries	171	60	49	49
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	10 100	10 707	11 047	11 424

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						
Nouveau-Brunswick						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
Puissance maximale possible de production nette:						
925	925	925				1
1 764	1 764	1 764				2
635	635	635				3
5	5	5				4
23	23	23				5
3 352	3 352	3 352	9.7	0.0	0.0	6
Contrats de réceptions de puissance souscrite:						
1	1	2				7
-	-	-				8
1	1	2				9
Contrats de livraisons de puissance souscrite:						
302	302	67				10
20	20	70				11
322	322	137				12
3 031	3 031	3 217	9.4	0.9	1.2	13
6	6	6				14
3 025	3 025	3 211		0.9	1.2	15
APPELS MAXIMAL						
2 187	2 255	2 549	5.2	4.5	3.4	16
6	6	6				17
2 181	2 249	2 543		4.5	3.5	18
-	-	-				19
-	-	-				20
2 181	2 249	2 543				21
RÉSERVE						
844	776	668				22
844	776	668				23
GW.h						
ÉNERGIE						
Production nette:						
...				24
...				25
...				26
...				27
...				28
...				29
Réceptions d'énergie:						
3	4	7				30
-	-	-				31
...				32
Livraisons d'énergie:						
Souscrite:						
2 076	2 076	455				33
140	140	240				34
Excédentaire:						
...				35
-	-	-				36
...				37
11 879	12 236	13 714	4.8	3.6	2.9	38
49	49	4				39
11 830	12 187	13 710		3.8	3.1	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
		1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.		MW						
Quebec								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1	Hydro	13 793	19 336	20 893	21 357	23 703	25 104	25 520
2	Steam	654	127	620	621	621	621	621
3	Nuclear	-	-	645	653	653	653	653
4	Internal combustion	50	90	97	56	60	63	68
5	Gas turbine	-	170	261	438	342	342	438
6	Total	14 497	19 723	22 516	23 125	25 379	26 783	27 300
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States	1	1	1	-	-	-	-
8	Other provinces	4 160	4 296	5 095	5 206	4 706	4 538	4 262
9	Total receipts	4 161	4 297	5 096	5 206	4 706	4 538	4 262
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	3	42	-	-	-	150	150
11	Other provinces	1 424	60	60	7	182	112	112
12	Total deliveries	1 427	102	60	7	182	262	262
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	17 231	23 918	27 552	28 324	29 903	31 059	31 300
14	Losses associated with contractual deliveries	-	11	15	15
15	Indicated net capability	28 324	29 892	31 044	31 285
PEAK LOADS								
16	Peak within province	14 374	21 143	22 809	23 661	26 827	26 942	27 153
17	Losses associated with out-of-province deliveries	84	11	15	15
18	Net peak within province	23 577	26 816	26 927	27 138
19	Commitments not met	-	531	487	-	-	-	-
20	Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21	Indicated net peak within province	23 577	26 816	26 927	27 138
RESERVE								
22	Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	2 857	2 244	4 256	4 663	3 076	4 117	4 147
23	Actual net reserve (15 - 18)	4 747	3 076	4 117	4 147
		GWh						
ENERGY								
Net generation:								
24	Hydro	83 542	99 818	108 416	118 502
25	Steam	162	25	-31	-40
26	Nuclear	-	-	1 987	3 422
27	Internal combustion	72	169	169	192
28	Gas turbine	-	-4	-3	-4
29	Total	83 776	100 008	110 538	122 072
Receipts of energy:								
30	United States	5	7	8	8	-	-	-
31	Other provinces	22 461	35 833	31 234	36 080	32 898	31 844	31 844
32	Total receipts	22 466	35 840	31 242	36 088
Deliveries of energy:								
Firm:								
33	United States	13	3 068	3 064	3 082	-	-	-
34	Other provinces	11 678	2 723	3 676	3 275	3 942	3 437	1 937
Secondary:								
35	United States	868	5 469	7 165	8 169
36	Other provinces	2 585	6 657	6 115	8 418
37	Total deliveries	15 144	17 917	20 020	22 944
38	TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	91 098	117 931	121 760	135 216	127 469	129 759	132 711
39	Losses associated with out-of-province deliveries	1 373	1 577	1 796	1 775
40	NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	133 843	125 892	127 963	130 936

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé				
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994		Nº
MW							
Québec							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>							
25 589	25 648	28 580				Puissance maximale possible de production nette:	
621	621	621				Hydro	1
653	653	653				Vapeur	2
72	77	111				Nucléaire	3
438	438	438				Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
27 373	27 437	30 403	4.8	3.5	2.8	Total	6
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
4 262	4 262	4 123				États-Unis	7
4 262	4 262	4 123				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
150	150	150				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
112	112	62				États-Unis	10
262	262	212				Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
31 373	31 437	34 314	5.1	2.1	2.0	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
15	15	13				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province	14
31 358	31 422	34 301		2.1	2.0	Puissance maximale nette indiquée	15
<u>APPELS MAXIMAL</u>							
28 268	27 353	28 746	5.1	2.9	2.0	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
15	15	13				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
28 253	27 338	28 733		2.9	2.0	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
28 253	27 338	28 733				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
<u>RÉSERVE</u>							
3 105	4 084	5 568				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)	22
3 105	4 084	5 568				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)	23
GWh							
<u>ÉNERGIE</u>							
...				Production nette:	
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
-	-	-				Réceptions d'énergie:	
31 844	31 844	30 564				États-Unis	30
...				Autres provinces	31
						Réceptions totales	32
						Livraisons d'énergie:	
-	-	-				Souscrite:	
1 447	1 437	1 037				États-Unis	33
						Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
...				États-Unis	35
...				Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
135 769	126 007	169 146	4.0	-1.4	2.3	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
1 585	1 901	790				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
134 184	124 106	168 356		-1.5	2.3	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

	Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.	MW						
Ontario							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	6 855	7 041	7 143	7 101	7 199	7 203	7 205
2 Steam	6 164	10 087	9 390	9 338	9 544	9 544	9 544
3 Nuclear	1 775	5 248	5 764	6 034	7 644	8 943	10 242
4 Internal combustion	8	8	8	8	7	7	7
5 Gas turbine	462	494	306	391	480	480	428
6 Total	15 264	22 878	22 611	22 872	24 874	26 177	27 426
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	-	-	2	-	-	-	-
8 Other provinces	1 349	59	60	62	112	111	111
9 Total receipts	1 349	59	62	62	112	111	111
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	59	-	467	452	472	72	20
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	59	-	467	452	472	72	20
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	16 554	22 937	22 206	22 482	24 514	26 216	27 517
14 Losses associated with contractual deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	22 482	24 514	26 216	27 517
PEAK LOADS							
16 Peak within province	13 658	18 820	19 818	20 127	20 736	21 227	21 826
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	20 127	20 736	21 227	21 826
19 Commitments not met	-	-	37	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	37	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	20 127	20 736	21 227	21 826
RESERVE							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	2 896	4 117	2 351	2 355	3 778	4 989	5 691
23 Actual net reserve (15 - 18)	2 355	3 778	4 989	5 691
ENERGY							
	GWh						
Net generation:							
24 Hydro	41 375	37 503	40 443	40 777
25 Steam	26 234	35 868	36 949	38 097
26 Nuclear	13 864	35 914	39 472	40 819
27 Internal combustion	20	1	1	1
28 Gas turbine	935	1 031	902	840
29 Total	82 428	110 317	117 767	120 534
Receipts of energy:							
30 United States	1 831	405	369	913	-	-	-
31 Other provinces	12 436	6 840	6 743	8 291	3 942	3 437	1 937
32 Total receipts	14 267	7 245	7 112	9 204
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States	393	1 200	4 157	4 069	4 134	3 836	554
34 Other provinces	-	55	-	-	-	-	-
Secondary:							
35 United States	7 479	9 967	8 049	7 301
36 Other provinces	233	4	6	66
37 Total deliveries	8 105	11 226	12 212	11 436
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	88 590	106 336	112 667	118 302	122 146	124 488	128 740
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	118 302	122 146	124 488	128 740

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			N ^o
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						
Ontario						
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>						
Puissance maximale possible de production nette:						
7 205	7 205	7 204				1
9 544	9 544	9 544				2
11 123	12 004	13 766				3
7	7	7				4
428	428	428				5
28 307	29 188	30 949	4.1	5.0	3.1	6
Total						
-	-	-				
111	111	131				7
111	111	131				8
Réceptions totales						9
Contrats de livraisons de puissance souscrite:						
20	-	-				10
-	-	-				11
20	-	-				12
28 398	29 299	31 080	3.1	5.4	3.3	13
-	-	-				
28 398	29 299	31 080		5.4	3.3	15
<u>APPELS MAXIMAL</u>						
22 420	23 000	25 995	4.0	2.7	3.0	16
-	-	-				17
22 420	23 000	25 995		2.7	3.0	18
-	-	-				19
-	-	-				20
22 420	23 000	25 995				21
<u>RÉSERVE</u>						
5 978	6 299	5 085				22
5 978	6 299	5 085				23
GW.h						
<u>ÉNERGIE</u>						
Production nette:						
...				24
...				25
...				26
...				27
...				28
...				29
Total						
Réceptions d'énergie:						
-	-	-				30
1 447	1 437	1 037				31
...				32
Livraisons d'énergie:						
175	146	-				33
-	-	-				34
...				35
...				36
...				37
131 493	134 504	151 451	2.9	2.6	2.5	38
-	-	-				39
131 493	134 504	151 451		2.6	2.5	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
	MW						
Manitoba							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	2 209	3 620	3 502	3 620	3 620	3 620	3 620
2 Steam	411	416	416	414	414	414	414
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	26	31	31	28	27	26	17
5 Gas turbine	24	24	24	24	24	24	24
6 Total	2 670	4 091	3 973	4 086	4 085	4 084	4 075
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	-	300	300	300	300	300	300
8 Other provinces	88	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	88	300	300	300	300	300	300
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	13	10	-	30	-	-	-
11 Other provinces	100	163	15	-	-	-	-
12 Total deliveries	113	175	15	30	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 645	4 216	4 258	4 356	4 385	4 384	4 375
14 Losses associated with contractual deliveries	3	-	-	-
15 Indicated net capability	4 353	4 385	4 384	4 375
PEAK LOADS							
16 Peak within province	2 005	2 743	2 895	2 868	3 043	3 106	3 300
17 Losses associated with out-of-province deliveries	70	-	-	-
18 Net peak within province	2 798	3 043	3 106	3 300
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	2 798	3 043	3 106	3 300
RESERVE							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	640	1 473	1 363	1 488	1 342	1 278	1 075
23 Actual net reserve (15 - 18)	1 555	1 342	1 278	1 075
ENERGY							
GWh							
Net generation:							
24 Hydro	14 252	20 495	21 893	21 223
25 Steam	228	233	136	201
26 Nuclear	-	-	-	-
27 Internal combustion	46	52	53	53
28 Gas turbine	-	-	-	-
29 Total	14 526	20 780	22 082	21 477
Receipts of energy:							
30 United States	3	214	19	43	263	263	263
31 Other provinces	935	1 088	1 213	1 300	-	-	-
32 Total receipts	938	1 302	1 232	1 343
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States	206	501	467	470	490	438	438
34 Other provinces	1 229	816	388	17	-	-	-
Secondary:							
35 United States	1 146	4 754	5 527	4 587
36 Other provinces	1 085	1 644	2 142	2 362	-	-	-
37 Total deliveries	3 666	7 715	8 524	7 436
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	11 798	14 367	14 790	15 384	15 152	15 431	16 506
39 Losses associated with out-of-province deliveries	682	49	44	44
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	14 702	15 103	15 387	16 462

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			N°
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						
Manitoba						
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>						
Puissance maximale possible de production nette:						
3 620	3 620	4 950				1
414	414	414				2
-	-	-				3
16	13	9				4
24	24	24				5
4 074	4 071	5 397	4.4	0.0	2.8	6
Contrats de réceptions de puissance souscrite:						
300	300	-				7
-	-	-				8
300	300	-				9
Contrats de livraisons de puissance souscrite:						
-	-	500				10
-	-	-				11
-	-	500				12
4 374	4 371	4 897	5.1	0.1	1.2	13
-	-	50				14
4 374	4 371	4 847		0.1	1.1	15
<u>APPELS MAXIMAL</u>						
3 393	3 473	3 984	3.6	3.9	3.3	16
-	-	50				17
3 393	3 473	3 934		4.4	3.5	18
-	-	-				19
-	-	-				20
3 393	3 473	3 934				21
<u>RÉSERVE</u>						
981	898	913				22
981	898	913				23
GWh						
<u>ÉNERGIE</u>						
Production nette:						
...				24
...				25
...				26
...				27
...				28
...				29
Réceptions d'énergie:						
263	263	-				30
-	-	-				31
...				32
Livraisons d'énergie:						
438	438	3 285				33
-	-	-				34
...				35
-	-	-				36
...				37
16 922	17 290	19 700	2.7	2.4	2.5	38
44	44	328				39
16 878	17 246	19 372		3.2	2.8	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
	MW						
Saskatchewan							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	582	589	592	592	737	821	821
2 Steam	1 014	1 558	1 858	1 719	1 719	1 719	1 719
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	29	18	16	7	8	8	8
5 Gas turbine	88	115	115	136	136	136	286
6 Total	1 713	2 280	2 581	2 454	2 600	2 684	2 834
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	-	-	-	-	-	100	100
8 Other provinces	-	15	15	-	-	-	-
9 Total receipts	-	15	15	-	-	100	100
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Other provinces	88	3	3	3	3	3	3
12 Total deliveries	88	3	3	3	3	3	3
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 625	2 292	2 593	2 451	2 597	2 781	2 931
14 Losses associated with contractual deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	2 451	2 597	2 781	2 931
PEAK LOADS							
16 Peak within province	1 271	1 947	2 111	2 172	2 260	2 334	2 419
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	2 172	2 260	2 334	2 419
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	108	89	4	117	117	117
21 Indicated net peak within province	2 176	2 377	2 451	2 536
RESERVE							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	354	237	393	275	220	330	395
23 Actual net reserve (15 - 18)	279	337	447	512
ENERGY							
GW.h							
Net generation:							
24 Hydro	3 127	2 360	2 210	1 705
25 Steam	4 206	7 409	8 099	9 774
26 Nuclear	-	-	-	-
27 Internal combustion	18	13	8	9
28 Gas turbine	12	61	36	37
29 Total	7 363	9 843	10 353	11 525
Receipts of energy:							
30 United States	-	31	84	66	64	88	88
31 Other provinces	668	1 388	1 592	1 440	-	-	-
32 Total receipts	668	1 419	1 676	1 506
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States	-	33	45	59	88	88	88
34 Other provinces	605	38	103	3	3	3	3
Secondary:							
35 United States	-	27	36	27
36 Other provinces	330	1 049	1 107	1 298
37 Total deliveries	935	1 147	1 291	1 387
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	7 096	10 115	10 738	11 644	11 659	12 162	12 700
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	11 644	11 659	12 162	12 700

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994	
MW						
Saskatchewan						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
Puissance maximale possible de production nette:						
821	821	821				Hydro
1 719	1 719	2 202				Vapeur
-	-	-				Nucléaire
8	8	8				Combustion interne
486	586	586				Turbine à gaz
3 034	3 134	3 617	3.7	5.0	4.0	Total
Contrats de réceptions de puissance souscrite:						
100	100	100				États-Unis
-	-	-				Autres provinces
100	100	100				Réceptions totales
Contrats de livraisons de puissance souscrite:						
-	-	-				États-Unis
3	3	3				Autres provinces
3	3	3				Livraisons totales
3 131	3 231	3 714	4.2	5.7	4.2	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province
3 131	3 231	3 714		5.7	4.2	Puissance maximale nette indiquée
APPELS MAXIMAL						
2 548	2 625	2 900	5.5	3.8	2.9	L'appel maximal à l'intérieur de la province
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province
2 548	2 625	2 900		3.8	2.9	L'appel maximal net à l'intérieur de la province
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite
117	117	137				Délestage sélectif
2 665	2 742	3 037				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province
RÉSERVE						
466	489	677				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)
583	606	814				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)
GWh						
ÉNERGIE						
Production nette:						
...				Hydro
...				Vapeur
...				Nucléaire
...				Combustion interne
...				Turbine à gaz
...				Total
Réceptions d'énergie:						
88	88	88				États-Unis
-	-	-				Autres provinces
...				Réceptions totales
Livraisons d'énergie:						
Souscrite:						
88	88	88				États-Unis
3	3	3				Autres provinces
Excédentaire:						
...				États-Unis
...				Autres provinces
...				Livraisons totales
13 329	13 695	15 127	5.1	3.3	2.7	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province
13 329	13 695	15 127		3.3	2.7	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

No.	Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
MW							
Alberta							
<u>CAPABILITY</u>							
Net generating capability:							
1 Hydro	801	801	801	801	801	801	806
2 Steam	2 394	4 815	5 384	5 804	5 807	6 190	6 573
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	25	37	39	23	23	24	24
5 Gas turbine	193	501	503	546	546	546	546
6 Total	3 413	6 154	6 727	7 174	7 177	7 561	7 949
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	-	-	-	-	-	-	-
8 Other provinces	-	1	1	-	-	-	-
9 Total receipts	-	1	1	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	-	-	-	-	-	-	-
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	3 413	6 155	6 728	7 174	7 177	7 561	7 949
14 Losses associated with contractual deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	7 174	7 177	7 561	7 949
<u>PEAK LOADS</u>							
16 Peak within province	2 522	4 525	4 867	5 079	5 456	5 647	5 827
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	5 079	5 456	5 647	5 827
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	5 079	5 456	5 647	5 827
<u>RESERVE</u>							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	891	1 630	1 861	2 095	1 721	1 914	2 122
23 Actual net reserve (15 - 18)	2 095	1 721	1 914	2 122
<u>ENERGY</u>							
GWh							
Net generation:							
24 Hydro	1 721	1 591	1 480	1 427
25 Steam	12 068	24 171	25 971	28 084
26 Nuclear	-	-	-	-
27 Internal combustion	70	37	40	46
28 Gas turbine	368	1 431	1 532	1 496
29 Total	14 227	27 230	29 023	31 053
Receipts of energy:							
30 United States	-	2	2	2	-	-	-
31 Other provinces	166	446	343	300	9	9	9
32 Total receipts	166	448	345	302
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States	-	-	-	-
34 Other provinces	147	-	-	1	-	-	-
Secondary:							
35 United States	-	-	-	-
36 Other provinces	-	188	194	259	-	-	-
37 Total deliveries	147	188	194	260
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	14 246	27 490	29 174	31 095	32 638	33 841	34 955
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	31 095	32 638	33 841	34 955

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé				
1988	1989	1994	1984 1984	1984 1989	1984 1994		
MW							N°
Alberta							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE							
Puissance maximale possible de production nette:							
806	806	806					1
6 979	6 979	7 272					2
-	-	-					3
24	24	24					4
546	488	455					5
8 355	8 297	8557	7.7	2.9	1.8	Total	6
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
-	-	-				Réceptions totales	9
-	-	-				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
-	-	-				Livraisons totales	12
8 355	8 297	8 557	7.7	2.9	1.8	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province	14
8 355	8 297	8 557		2.9	1.8	Puissance maximale nette indiquée	15
APPELS MAXIMAL							
6 058	6 310	7 534	7.3	4.4	4.0	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
6 058	6 310	7 534		4.4	4.0	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
6 058	6 310	7 534				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
RÉSERVE							
2 297	1 987	1 023				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)	22
2 297	1 987	1 023				La puissance en réserve réel nette (13 - 18)	23
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
-	-	-				Réceptions d'énergie:	
10	10	11				États-Unis	30
-	-	-				Autres provinces	31
...				Réceptions totales	32
Livraisons d'énergie:							
...				Souscrite:	
-	-	-				États-Unis	33
-	-	-				Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
-	-	-				États-Unis	35
-	-	-				Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
36 409	37 990	45 510	8.1	4.1	3.9	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
36 409	37 990	45 510		4.1	3.9	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987	
No.	MW							
British Columbia								
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1 Hydro	5 561	9 223	9 318	10 682	11 155	11 155	11 155	
2 Steam	1 079	1 326	1 265	1 235	1 270	1 270	1 270	
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	
4 Internal combustion	131	123	113	92	92	92	92	
5 Gas turbine	262	345	337	160	160	160	160	
6 Total	7 033	11 017	11 033	12 169	12 677	12 677	12 677	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States	1	-	-	-	-	-	-	
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	
9 Total receipts	1	-	-	-	-	-	-	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	2	3	4	6	6	6	6	
11 Other provinces	-	1	1	1	1	1	1	
12 Total deliveries	2	4	5	7	7	7	7	
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	7 032	11 013	11 028	12 162	12 670	12 670	12 670	
14 Losses associated with contractual deliveries	1	1	1	1	
15 Indicated net capability	12 161	12 669	12 669	12 669	
PEAK LOADS								
16 Peak within province	5 453	7 835	8 151	8 354	8 322	8 737	8 847	
17 Losses associated with out-of-province deliveries	1	1	1	1	
18 Net peak within province	8 353	8 321	8 736	8 846	
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-	
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-	
21 Indicated net peak within province	8 353	8 321	8 736	8 846	
RESERVE								
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	1 579	3 178	2 877	3 808	4 348	3 933	3 823	
23 Actual net reserve (15 - 18)	3 808	4 348	3 933	3 823	
ENERGY								
	GWh							
Net generation:								
24 Hydro	33 762	46 127	44 822	50 244	
25 Steam	1 708	1 926	2 107	1 930	
26 Nuclear	-	-	-	-	
27 Internal combustion	225	254	230	204	
28 Gas turbine	22	-24	-28	-18	
29 Total	35 717	48 283	47 131	52 360	
Receipts of energy:								
30 United States	549	2 119	2 251	1 294	-	-	-	
31 Other provinces	147	188	194	260	-	-	-	
32 Total receipts	696	2 307	2 445	1 554	
Deliveries of energy:								
Firm:								
33 United States	409	14	14	356	1 265	1 015	1 016	
34 Other provinces	141	6	5	6	6	6	6	
Secondary:								
35 United States	2 388	6 158	4 620	7 659	
36 Other provinces	25	437	335	291	
37 Total deliveries	2 963	6 615	4 974	8 312	
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	33 450	43 975	44 602	45 602	48 225	49 850	50 726	
39 Losses associated with out-of-province deliveries	375	64	51	51	
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	45 227	48 161	49 799	50 675	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé				Nº
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994		
MW							
Colombie-Britannique							
<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>							
11 155	11 155	11 155				Puissance maximale possible de production nette:	
1 270	1 270	1 270				Hydro	1
-	-	-				Vapeur	2
92	92	92				Nucléaire	3
160	160	160				Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
12 677	12 677	12 677	5.6	0.8	0.4	Total	6
-	-	-				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
6	6	7				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
2	2	2				États-Unis	10
						Autres provinces	11
8	8	9				Livraisons totales	12
12 669	12 669	12 668	5.6	0.8	0.4	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
1	1	1				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province	14
12 668	12 668	12 667		0.8	0.4	Puissance maximale nette indiquée	15
<u>APPELS MAXIMAL</u>							
9 036	9 316	10 185	4.4	2.2	2.0	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
1	1	1				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
9 035	9 315	10 184		2.2	2.0	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
9 035	9 315	10 184				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
<u>RÉSERVE</u>							
3 633	3 353	2 483				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)	22
3 633	3 353	2 483				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)	23
GW.h							
<u>ÉNERGIE</u>							
...				Production nette:	
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
-	-	-				Réceptions d'énergie:	
-	-	-				États-Unis	30
						Autres provinces	31
...				Réceptions totales	32
						Livraisons d'énergie:	
1 017	818	21				Souscrite:	
7	7	8				États-Unis	33
						Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
...				États-Unis	35
...				Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
51 738	53 337	58 361	3.2	3.2	2.5	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
51	41	1				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
51 687	53 296	58 360		3.3	2.6	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.	MW						
Yukon							
<u>CAPABILITY</u>							
Net generating capability:							
1 Hydro	27	58	58	78	78	78	78
2 Steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	38	40	40	40	41	41	41
5 Gas turbine	-	5	5	5	5	5	5
6 Total	65	103	103	121	122	122	122
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	65	103	103	121	122	122	122
14 Losses associated with contractual deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	121	122	122	122
<u>PEAK LOADS</u>							
16 Peak within province	56	61	41	53	54	53	54
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	53	54	53	54
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	53	54	53	54
<u>RESERVE</u>							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	9	42	62	68	68	69	68
23 Actual net reserve (15 - 18)	68	68	69	68
<u>ENERGY</u>							
Net generation:							
24 Hydro	175	269	222	232
25 Steam	-	-	-	-
26 Nuclear	-	-	-	-
27 Internal combustion	109	77	21	23
28 Gas turbine	-	-	-	-
29 Total	304	346	243	255
Receipts of energy:							
30 United States
31 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
32 Total receipts	-	-	-	-
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States
34 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Secondary:							
35 United States
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
37 Total deliveries	-	-	-	-
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	304	346	243	255	272	264	264
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	255	272	264	264

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé				
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994		
MW							N°
						Yukon	
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
78	78	78				Hydro	1
-	-	-				Vapeur	2
-	-	-				Nucléaire	3
41	41	41				Combustion interne	4
3	3	3				Turbine à gaz	5
122	122	122	6.4	0.2	0.1	Total	6
...				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
-	-	-				Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
-	-	-				Livraisons totales	12
122	122	122	6.4	0.2	0.1	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province	14
122	122	122		0.2	0.1	Puissance maximale nette indiquée	15
						<u>APPELS MAXIMAL</u>	
53	54	55	0.0	0.3	0.1	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
53	54	55		0.3	0.4	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
53	54	55				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
						<u>RÉSERVE</u>	
69	68	67				La puissance en réserve indiquée (13 - 16 - 19 - 20)	22
69	68	67				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)	23
GWh						<u>ÉNERGIE</u>	
...				Production nette:	
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
...				Réceptions d'énergie:	
-	-	-				États-Unis	30
-	-	-				Autres provinces	31
...				Réceptions totales	32
...				Livraisons d'énergie:	
...				Souscrite:	
-	-	-				États-Unis	33
-	-	-				Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
-	-	-				États-Unis	35
-	-	-				Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
258	252	255	-1.7	-0.2	0.0	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
258	252	255		-0.2	0.0	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Concluded

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1974	1982	1983	1984	1985	1986	1987
No.	MW						
Northwest Territories							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	35	47	46	46	46	46	46
2 Steam	1	-	-	-	-	-	-
3 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4 Internal combustion	45	122	114	118	118	119	131
5 Gas turbine	2	-	-	-	-	-	-
6 Total	83	169	160	164	164	165	177
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States
8 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9 Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	83	169	160	164	164	165	177
14 Losses associated with contractual deliveries	-	-	-	-
15 Indicated net capability	164	164	165	177
PEAK LOADS							
16 Peak within province	57	90	93	90	100	102	104
17 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
18 Net peak within province	90	100	102	104
19 Commitments not met	-	-	-	-	-	-	-
20 Selective load shedding	-	-	-	-	-	-	-
21 Indicated net peak within province	90	100	102	104
RESERVE							
22 Indicated reserve (13 - 16 - 19 - 20)	26	79	67	74	64	63	73
23 Actual net reserve (15 - 18)	74	64	63	73
ENERGY							
	GW.h						
Net generation:							
24 Hydro	261	275	258	318
25 Steam	1	-	-	-
26 Nuclear	-	-	-	-
27 Internal combustion	77	186	175	174
28 Gas turbine	-	-	-	-
29 Total	339	461	433	492
Receipts of energy:							
30 United States
31 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
32 Total receipts	-	-	-	-
Deliveries of energy:							
Firm:							
33 United States
34 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Secondary:							
35 United States
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
37 Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
38 TOTAL ENERGY AVAILABLE (29 + 32 - 37)	339	461	433	492	518	530	540
39 Losses associated with out-of-province deliveries	-	-	-	-
40 NET ENERGY AVAILABLE (38 - 39)	492	518	530	540

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - fin

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé				
1988	1989	1994	1974 1984	1984 1989	1984 1994		N°
MW							
						Territoires du Nord-Ouest	
						<u>PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE</u>	
						Puissance maximale possible de production nette:	
46	46	46				Hydro	1
-	-	-				Vapeur	2
-	-	-				Nucléaire	3
131	131	131				Combustion interne	4
-	-	-				Turbine à gaz	5
177	177	177	7.0	1.5	0.8	Total	6
...				Contrats de réceptions de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
-	-	-				Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons de puissance souscrite:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
-	-	-				Livraisons totales	12
177	177	177	7.0	1.5	0.8	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
-	-	-				Pertes associées aux contrats de livraisons hors province	14
177	177	177		1.5	0.8	Puissance maximale nette indiquée	15
						<u>APPELS MAXIMAL</u>	
105	106	108	4.7	3.3	1.7	L'appel maximal à l'intérieur de la province	16
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	17
105	106	108		3.3	1.7	L'appel maximal net à l'intérieur de la province	18
-	-	-				Puissance souscrite non satisfaite	19
-	-	-				Délestage sélectif	20
105	106	108				L'appel maximal net indiqué à l'intérieur de la province	21
						<u>RÉSERVE</u>	
72	71	69				La puissance en réserve indiqué (13 - 16 - 19 - 20)	22
72	71	69				La puissance en réserve réel nette (15 - 18)	23
GW.h							
						<u>ÉNERGIE</u>	
						Production nette:	
...				Hydro	24
...				Vapeur	25
...				Nucléaire	26
...				Combustion interne	27
...				Turbine à gaz	28
...				Total	29
...				Réceptions d'énergie:	
-	-	-				États-Unis	30
-	-	-				Autres provinces	31
...				Réceptions totales	32
...				Livraisons d'énergie:	
...				Souscrite:	
-	-	-				États-Unis	33
-	-	-				Autres provinces	34
...				Excédentaire:	
-	-	-				États-Unis	35
-	-	-				Autres provinces	36
...				Livraisons totales	37
546	548	556	3.8	2.2	1.2	TOTAL DE L'ÉNERGIE DISPONIBLE (29 + 32 - 37)	38
-	-	-				Pertes associées avec les livraisons hors province	39
546	548	556		2.2	1.2	ÉNERGIE NETTE DISPONIBLE (38 - 39)	40

APPENDIX A

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1984-1994

APPENDICE A

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1984-1994

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Newfoundland - Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro	Cat Arm	1985	H	+2	63
" " "	Undecided/indécis	1989	400
" " "	"	1990	400
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp.	Lingan	1984	S	+1	150
	Undecided/indécis	1991	S	...	300
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
New Brunswick Electric Power Comm.	Point Lepreau	1984	N	+1	640
Québec					
Hydro Québec	LG 3	1984	H	+7	192
" "	LG 3	1985	H	+2	192
" "	LG 4	1985	H	+5	295
" "	LG 4	1986	H	+4	295
" "	Undecided/indécis	1987	385
" "	Manic 5	1992	H	+2	247
" "	Undecided/indécis	1993	100
" "	Manic 5	1993	H	+2	247
" "	Undecided/indécis	1994	2000

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1984-1994 - Continued

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1984-1994 - suite

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
				MW

Ontario

Ontario Hydro	Bruce	1984	N	+1	784
" "	Atikokan	1985	S	+1	206
" "	Pickering	1985	N	+2	516
" "	Bruce	1985	N	+1	784
" "	Bruce	1986	N	+1	784
" "	Pickering	1986	N	+1	515
" "	Pickering	1987	N	+1	515
" "	Bruce	1987	N	+1	784
" "	Darlington	1988	N	+1	881
" "	Darlington	1989	N	+1	881
" "	Darlington	1991	N	+1	881
" "	Darlington	1992	N	+1	881

Manitoba

Manitoba Hydro	Limestone	1990	H	+2	133
" "	Limestone	1991	H	+5	133
" "	Limestone	1992	H	+3	133

Saskatchewan

Saskatchewan Power Corp.	Nipawin	1985	H	+1	84
" " "	Nipawin	1986	H	+1	84
" " "	Undecided/indécis	1993	273

Alberta

Transalta Utilities Corp.	Keephills	1984	S	+1	394
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1986	S	+1	380
" " "	Sheerness	1990	S	+1	380

PRINCIPAL CHANGES IN CAPABILITY, 1984-1994 - Concluded

CHANGEMENTS MAJEURS DE LA PUISSANCE, 1984-1994 - fin

Utility or company	Station or location	Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Unités	Puissance par unité
				MW

Alberta - Concluded - fin:

Edmonton Power Ltd.	Genesee	1989	S	+1	406
" "	Genesee	1991	S	+1	406
Alberta System/reseau	Undecided/indécis	1993	S	+1	375

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro & Power Auth.	Revelstoke	1984	H	+3	450
" "	Revelstoke	1985	H	+1	450

Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+1	30
------------------------------	-----------	------	---	----	----

APPENDIX B

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION - ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE MEMBERS

APPENDICE B

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ - MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

Surveys Subcommittee - Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B., E3B 4X1

Committee members - Membres du comité:

1. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Man., R3C 2P4
2. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
3. D. Perron Girard, Hydro-Québec, 75 ouest boul. Dorchester, Montréal, Qué. H2Z 1A4
4. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
5. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
6. M. Chorel, TransAlta Utilities Corp., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
7. E.J. Berger, Saskatchewan Power Corp., 2025 Victoria Avenue, Regina, Sask. S4P 0S1
8. M.W. MacAlpine, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
9. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
10. G. Izsak, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
11. H. Budgett, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld., A1A 2X8

APPENDIX C

LIST OF RESPONDENTS

APPENDICE C

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industries - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

Churchill Falls (Labrador)
Deer Lake Power Co. Ltd.
Newfoundland & Labrador Hydro
Newfoundland Light & Power Co.

Abitibi-Price Inc.
Iron Ore Co. of Canada

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation

Bowater Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

Maine and New Brunswick Electric
Power Commission, Ltd.
New Brunswick Electric Power Commission

Boise Cascade Canada Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Inc.
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.
Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.

Québec

Elkem Metal Canada Inc.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
Hydro-Sherbrooke
La Compagnie Hydroélect. Manicouagan
MacLaren-Québec Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.

Celanese Canada Ltée
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
ERCO Industries Ltd.
Iron Ore Company of Canada
James MacLaren Co. Ltd.
La Compagnie Price Ltée
Mines Noranda Ltée
Papier Journal Domtar Inc.
Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Gananoque Light & Power Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission

Abitibi-Price Inc.
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd.
Boise Cascade Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
Great Lakes Forest Products Ltd.
Inco Ltd.
James River-Marathon Ltd.
MacMillan Bloedel Bldg. Materials Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario - Concluded - fin:

St. Lawrence Power Co.

The Ontario Paper Co. Ltd.

Polysar Ltd.

Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.

Stelco Inc.

Manitoba

Manitoba Hydro

City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan

North Sask. Electric Ltd.

Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

PPG Industries Canada Ltd.

Prince Albert Pulp Co. Ltd.

Alberta

A.E.C. Power Ltd.

Alberta Power Ltd.

City of Medicine Hat

Edmonton Power

TransAlta Utilities Corp.

Celanese Canada Inc.

Dow Chemical Ltd.

Foothills Hospital

Proctor & Gamble Cellulose Ltd.

St. Regis (Alberta) Ltd.

Sherritt Gordon Mines Ltd.

Suncor Inc. Resources Group

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

City of Nelson

West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Alcan Smelters & Chemicals Ltd.

B.C. Timber

B.C. Forest Products Ltd.

Canadian Forest Products Ltd.

Cariboo Pulp and Paper Co.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd.

Cominco Ltd.

Crestbrook Pulp and Paper Ltd.

Crown Zellerbach Canada Ltd.

Evans Products Co. Ltd.

MacMillan Bloedel Industries Ltd.

Northwood Pulp and Timber Ltd.

Petro-Canada Explorations Inc.

Western Forest Products Ltd.

Westmin Resources Ltd.

Weyerhaeuser Canada Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission

Yukon Electric Co. Ltd.

Yukon Hydro Co. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Northern Canada Power Commission

Northland Utilities (NWT) Ltd.

Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Actual Net Reserve

Indicated reserve plus commitments not met and loads shed.

Energy Available

Energy available to meet all within province obligations, or for use in own industrial plant.

Peak Load

The annual maximum average net kilowatt load of one hour duration within the System.

Indicated Net Peak

The sum of the net within province peak load, commitments not met and selective load shedding.

Indicated Reserve

Total net capability less peak within province, less commitments not met and loads shed.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

La puissance en réserve réel nette

La puissance en réserve indiqué plus la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Énergie disponible

L'énergie disponible pour satisfaire tous les engagements à l'intérieur de la province et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice.

Appel maximal

La puissance annuelle maximale moyenne nette appelé en kilowatts, d'une durée d'une heure, à l'intérieur du réseau.

Appel maximal indiqué

La somme de l'appel maximal net à l'intérieur de la province, la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Puissance en réserve

Le total de la puissance maximale possible nette moins l'appel maximal à l'intérieur de la province, moins la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Établissement industriel

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Manufacturing and Primary Industries Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, - Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, - Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, - Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division des industries manufacturières et primaires traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1985 actual
1986-1995 forecast



Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1985
Prévision pour 1986-1995

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 991-3565)
or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1 (112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.
1-(613) 993-7276
Toronto

Credit Card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 991-3565)
ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation:

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1 (112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.
1-(613) 993-7276
Toronto

Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

1985 actual
1986-1995 forecast

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

December 1986
5-3301-516

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Données réelles pour 1985
Prévision pour 1986-1995

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Décembre 1986
5-3301-516

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- ... figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h (terawatt hour) = watt hour x 10^{12}
GW.h (gigawatt hour) = " " x 10^9
MW.h (megawatt hour) = " " x 10^6
kW.h (kilowatt hour) = " " x 10^3

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- ... nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (terawatt heure) = watt heure x 10^{12}
GW.h (gigawatt heure) = " " x 10^9
MW.h (megawatt heure) = " " x 10^6
kW.h (kilowatt heure) = " " x 10^3

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

Table of Contents		Table des matières	
	Page		Page
Introduction	7	Introduction	7
Table		Tableau	
1. Capability, Peak Load and Energy Requirements	14	1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	14
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.		Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendix		Appendice	
A. Principal Changes in Capability, 1985-1995	45	A. Changements majeurs de la puissance, 1985-1995	45
B. Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Members	47	B. Association canadienne de l'électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité	47
C. List of Respondents	49	C. Liste des correspondants	49
Definitions	51	Définitions	51
Selected Publications		Choix de publications	

INTRODUCTION

This report presents the results of the 32nd Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly **Electric Power Statistics** report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly **Electric Power Statistics** in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in **Electric Power Statistics, Volume II** (Catalogue 57-202).

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

The forecasts presented in this publication are based on the best information available as of April 1st.

There are approximately 120 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 32ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle **Statistique de l'énergie électrique** (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans **Statistique de l'énergie électrique**, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication **Statistique de l'énergie électrique, volume II** (n° 57-202 au catalogue).

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Les prévisions de la présente publication se fondent sur les meilleurs renseignements connus en date du 1^{er} avril.

Dans le groupe en question, il existe environ 120 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en des services d'utilité et l'autre moitié en des établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99% de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90% de l'énergie totale produite au Canada.

1984 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1985 increased 6.5% (5 520 MW) to 90 367 MW as compared with an increase of 4.0% the previous year.

The forecast years, 1985-1995, indicate an increase of 16 612 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 1.7% compared with the 1975-1985 rate of 4.5%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate - Taux de croissance composé	
	1975-1985	1985-1995
	per cent - pourcentage	
Hydro	4.6	1.0
Steam - Vapeur	3.3	1.2
Nuclear - Nucléaire	14.1	6.0
Total	4.5	1.7

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1985-1995), are indicated for: Ontario (6 847 MW), Quebec (3 640 MW), Alberta (2 295 MW) and Manitoba (1 310 MW).

Of the increased generating capability Ontario increases its nuclear plants by 6 794 MW. In Quebec the estimation includes an increase of 3 534 MW in hydro. Alberta estimates an increase of 2 295 MW in fossil-fuelled plants. Manitoba plans an increase in its capability by adding 1 330 MW hydro.

The indicated peak within Canada increased 6.6% in 1985. The compound growth is forecast at 1.7% for the period 1985-1995. The 1985 actual reserve amounted to 26.2% of the indicated within Canada firm peak and is predicted to be 21.4% in 1995.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1984

Revue des résultats de l'enquête

En 1985, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 6.5% (5 520 MW) pour totaliser 90 367 MW, comparativement à une augmentation de 4.0% l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1985-1995 représentent un accroissement de 16 612 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 1.7% contre 4.5% pour les années 1975-1985. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période (1985-1995) devraient se produire en Ontario (6 847 MW), au Québec (3 640 MW), en Alberta (2 295 MW), et au Manitoba (1 310 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice, l'Ontario augmente ses centrales nucléaires de 6 794 MW. Au Québec, les estimations indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 3 534 MW dans les institutions hydro-électriques. On prévoit en Alberta une augmentation de puissance de 2 295 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. Le Manitoba compte augmenter sa puissance de 1 330 MW dans les installations hydro-électriques.

L'appel maximal indiqué au Canada a augmenté de 6.6% en 1985. On prévoit un taux de croissance de 1.7% pour la période 1985-1995. La réserve actuelle pour 1985 se chiffrait à 26.2% de l'appel indiqué souscrit au Canada et est prévu à 21.4% en 1995.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Energy available within Canada increased 5.3% from 385 685 GW.h in 1984 to 406 164 GW.h in 1985. The compound growth rate was 4.4% in the previous 10-year period. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the *Prime Mover and Electric Generating Equipment* report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

Since 1980, respondents have been requested to report capability and within province peak load data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

L'énergie disponible au Canada a augmenté de 5.3%, de 385 685 GW.h en 1984 à 406 164 GW.h en 1985. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 4.4% au cours des 10 dernières années. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie

Les notions de **puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite** sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement, occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Depuis 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux à l'intérieur de la province pour une journée prédéterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même

province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days in 1985 were as follows:

Newfoundland – Labrador	March 6
– Island	January 2
Prince Edward Island	December 20
Nova Scotia	December 19
New Brunswick	December 20
Quebec	December 18
Ontario	December 18
Manitoba	January 19
Saskatchewan	November 25
Alberta	November 26
British Columbia	November 26
Yukon	February 11
Northwest Territories	January 19

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

Commitments not met and selective load shedding are measures of the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

jour, lors de l'appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis en 1985 sont:

Terre-Neuve – Labrador	6 mars
– Île	2 janvier
Île-du-Prince-Édouard	20 décembre
Nouvelle-Écosse	19 décembre
Nouveau-Brunswick	20 décembre
Québec	18 décembre
Ontario	18 décembre
Manitoba	19 janvier
Saskatchewan	25 novembre
Alberta	26 novembre
Colombie-Britannique	26 novembre
Yukon	11 février
Territoires du Nord-Ouest	19 janvier

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) peut égaler ou être supérieur à l'appel maximal.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

La puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif sont des mesures d'engagements qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly **Electric Power Statistics** report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1986-1995.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluées.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel **Statistiques de l'énergie électrique** (ou à toute révision de celui-ci) exclut l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1986-1995.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements

Canada		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
		MW						
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	37 318	50 241	52 081	56 563	56 986	57 065	57 192
2	Steam	16 484	22 441	22 871	22 881	23 428	23 428	23 603
3	Nuclear	2 284	6 409	7 322	8 564	9 967	11 834	12 715
4	Internal combustion	410	518	444	404	406	410	413
5	Gas turbine	1 437	1 982	2 129	1 955	1 971	2 322	2 470
6	Total	57 933	81 591	84 847	90 367	92 758	95 059	96 393
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States	1	303	301	302	402	402	402
8	Other provinces
9	Total receipts	1	303	301	302	402	402	402
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States	228	771	923	859	529	478	478
11	Other provinces
12	Total deliveries	228	771	923	859	529	478	478
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	57 706	81 123	84 225	89 810	92 631	94 983	96 317
14	Losses associated with contractual exports	..	3	10	7	13	13	13
15	Indicated within Canada capability (13-14)	..	81 120	84 215	89 803	92 618	94 970	96 304
	PEAK LOAD							
16	Peak met	45 995	65 761	67 383	72 145			
17	Non firm load	..	1 294	1 574	823			
18	Firm peak met (16-17)	45 995	64 467	65 809	71 322			
19	Firm load not met	192	89	4	5			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	46 187	64 556	65 813	71 327			
21	Losses associated with out-of-Canada deliveries	..	86	127	178			
22	Indicated within Canada firm peak (20-21)	..	64 470	65 686	71 149	73 154	74 625	76 296
23	Firm load curtailable	810			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	11 519	16 567	18 412	18 483
25	Actual (15-22)	..	16 650	18 529	18 654	19 464	20 345	20 008
	ENERGY							
		GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	202 244	263 288	283 335	301 158
27	Steam	56 388	82 760	89 065	85 026
28	Nuclear	11 859	46 218	49 252	57 066
29	Internal combustion	749	787	775	723
30	Gas turbine	1 339	2 445	2 348	2 525
31	Total	272 579	395 498	424 775	446 498
	Receipts of energy:							
32	United States	3 961	2 758	2 346	3 089	295	351	351
33	Other provinces
34	Total receipts	3 961	2 758	2 346	3 089
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States	2 373	10 217	10 853	12 304	7 884	7 284	7 284
36	Other provinces
	Non-firm:							
37	United States	8 999	28 192	30 583	31 119
38	Other provinces
39	Total deliveries	11 372	38 409	41 436	43 423
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	265 168	359 847	385 685	406 164			
41	Non-firm deliveries within Canada	4 346	2 625	7 888	10 905			
42	Losses associated with out-of-Canada deliveries	..	1 559	1 194	1 827			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN CANADA (40 - 41 - 42)	..	355 663	376 603	393 432	402 740	417 528	429 453

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individual systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 15, 21 and 22 result therefrom and are not the results of adding provincial data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Canada	N°
			Pourcentage de variation - Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE							
58 049	58 542	62 251				Puissance maximale possible de production nette:	1
24 009	24 308	25 872				Hydro	2
13 596	13 596	15 358				Vapeur	3
412	406	410				Nucléaire	4
2 513	2 480	3 088				Combustion interne	5
98 579	99 332	106 979	4.5	1.9	1.7	Turbine à gaz	6
						Total	6
403	403	103				Contrats de réceptions:	
...				États-Unis	7
403	403	103				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
458	458	574				Contrats de livraisons:	
...				États-Unis	10
458	458	574				Autres provinces	11
98 524	99 277	106 508	4.5	2.0	1.7	Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
13	13	51				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
98 511	99 264	106 457	..	2.0	1.7	Puissance maximale indiquée au Canada (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
			4.4	Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
						Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons	21
77 639	79 820	87 703	..	2.3	2.1	Appel maximal souscrit indiqué au Canada (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
RÉSERVE							
20 872	19 444	18 754				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h							
...				Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
351	351	88				Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
...				Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
7 139	9 539	11 867				Livraisons d'énergie:	
...				Souscrite:	
						États-Unis	35
						Autres provinces	36
...				Non souscrite	
...				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
...	4.4	Livraisons totales	39
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur du Canada	41
442 913	455 683	515 593	..	3.0	2.7	Pertes associées avec les livraisons hors du Canada	42
						ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE AU CANADA (40 - 41 - 42)	43

Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réception et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 15, 21 et 22 en soient le résultat et non le résultat d'une addition des chiffres provinciaux.

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Newfoundland (Total)		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	5 919	6 580	6 477	6 690	6 557	6 557	6 559
2	Steam	327	462	461	465	465	465	465
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	30	49	61	21	21	21	21
5	Gas turbine	86	164	164	158	158	158	158
6	Total	6 362	7 255	7 163	7 334	7 201	7 201	7 203
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	4 839	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 259
12	Total deliveries	4 839	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 259
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 523	2 160	2 129	3 072	2 939	2 939	2 944
14	Losses associated with contractual exports	..	83	82	64	64	64	64
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	2 077	2 047	3 008	2 875	2 875	2 880
	PEAK LOAD							
16	Peak met	..	1 745	1 705	1 573			
17	Non firm load	..	-	-	-			
18	Firm peak met (16-17)	1 031	1 745	1 705	1 573			
19	Firm load not met	-	-	-	-			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	1 031	1 745	1 705	1 573			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	83	82	63			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	1 662	1 623	1 510	1 710	1 738	1 800
23	Firm load curtailable	-			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	492	415	424	1 499			
25	Actual (15-22)	..	415	424	1 498	1 165	1 137	1 080
	ENERGY	GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	35 348	39 445	44 774	39 654
27	Steam	344	601	781	1 755
28	Nuclear	-	-	-	-
29	Internal combustion	32	90	73	1
30	Gas turbine	-	4	-3	-
31	Total	35 724	40 140	45 625	41 410
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
34	Total receipts
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	29 404	31 221	36 016	31 836	31 534	31 834	31 834
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	211	13	-	-	-	-	-
39	Total deliveries	29 615	31 234	36 016	31 836
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	6 109	8 906	9 609	9 574			
41	Non-firm deliveries within Province	35	-	-	-			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	600	701	612			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	8 306	8 908	8 962	9 094	9 425	9 669

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Terre-Neuve (total)	N°
			Pourcentage de variation - Composé				
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
6 559	6 559	7 285				Puissance maximale possible de production nette:	
465	465	465				Hydro	1
-	-	-				Vapeur	2
21	21	21				Nucléaire	3
158	158	266				Combustion interne	4
7 203	7 203	8 037	1.4	-0.4	0.9	Turbine à gaz	5
						Total	6
...				Contrats de réceptions:	
-	-	-				États-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
4 255	4 213	4 198				Contrats de livraisons:	
4 255	4 213	4 198				États-Unis	10
2 948	2 990	3 839	7.3	-0.5	2.2	Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
64	63	63				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
2 884	2 927	3 776	..	-0.5	2.5	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
			4.3	Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
						Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
1 858	1 995	2 207	..	5.7	3.9	Pertes associées avec les livraisons hors province	21
						Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
1 026	932	1 569				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h							
						ÉNERGIE	
...				Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
...				Réceptions d'énergie:	
-	-	-				États-Unis	32
...				Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
31 834	31 834	30 234				Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
						États-Unis	35
						Autres provinces	36
						Non souscrite	
-	-	-				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
			4.6	Livraisons totales	39
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
9 955	10 708	11 713	..	3.8	2.7	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Newfoundland (Island)		Actual – Réel			Forecast – Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	..	999	1 006	1 135	1 135	1 135	1 137
2	Steam	..	462	461	465	465	465	465
3	Nuclear	..	—	—	—	—	—	—
4	Internal combustion	..	41	49	21	21	21	21
5	Gas turbine	..	164	164	158	158	158	158
6	Total	..	1 666	1 680	1 779	1 779	1 779	1 781
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	..	—	—	—	—	—	—
9	Total receipts	..	—	—	—	—	—	—
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	..	—	—	—	—	—	—
12	Total deliveries	..	—	—	—	—	—	—
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	1 666	1 680	1 779	1 779	1 779	1 781
14	Losses associated with contractual exports	..	—	—	—	—	—	—
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	1 666	1 680	1 779	1 779	1 779	1 781
	PEAK LOAD							
16	Peak met	..	1 279	1 275	1 180			
17	Non firm load	..	—	—	—			
18	Firm peak met (16-17)	..	1 279	1 275	1 180			
19	Firm load not met	..	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	..	1 279	1 275	1 180			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	1 279	1 275	1 180	1 362	1 387	1 445
23	Firm load curtailable	—			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	..	387	405	599
25	Actual (15-22)	..	387	405	599	417	392	336
	ENERGY	GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	..	5 575	5 830	4 841
27	Steam	..	601	781	1 755
28	Nuclear	..	—	—	—
29	Internal combustion	..	72	53	1
30	Gas turbine	..	4	-3	—
31	Total	..	6 252	6 661	6 597
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	..	—	—	—	—	—	—
34	Total receipts
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	..	—	—	—	—	—	—
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	..	—	—	—	—	—	—
39	Total deliveries
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	..	6 252	6 661	6 597			
41	Non-firm deliveries within Province	..	—	—	—			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	6 252	6 661	6 597	6 766	7 082	7 311

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Terre-Neuve (Île)	No
1989	1990	1995	Pourcentage de variation – Composé				
			<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
1 137	1 137	1 863				Puissance maximale possible de production nette:	
465	465	465				Hydro	1
–	–	–				Vapeur	2
21	21	21				Nucléaire	3
158	158	266				Combustion interne	4
1 781	1 781	2 615	..	.01	3.9	Turbine à gaz	5
						Total	6
...				Contrats de réceptions:	
–	–	–				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Autres provinces	11
1 781	1 781	2 615	..	.01	3.9	Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
1 781	1 781	2 615	..	.01	3.9	Pertes associées aux contrats d'exportations	14
						Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
1 499	1 594	1 791	..	6.2	4.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
282	187	824				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h						ÉNERGIE	
...				Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
...				Réceptions d'énergie:	
–	–	–				États-Unis	32
...				Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
...				Livraisons d'énergie:	
–	–	–				Souscrite:	
						États-Unis	35
						Autres provinces	36
...				Non souscrite	
–	–	–				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
						Livraisons totales	39
			TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
7 584	8 114	8 994	..	4.2	3.2	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Newfoundland (Labrador)		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
		MW						
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	..	5 581	5 471	5 555	5 422	5 422	5 422
2	Steam	..	-	-	-	-	-	-
3	Nuclear	..	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	..	8	12	-	-	-	-
5	Gas turbine	..	-	-	-	-	-	-
6	Total	..	5 589	5 483	5 555	5 422	5 422	5 422
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
9	Total receipts	..	-	-	-	-	-	-
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	..	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 259
12	Total deliveries	..	5 095	5 034	4 262	4 262	4 262	4 259
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	..	494	449	1 293	1 160	1 160	1 163
14	Losses associated with contractual exports	..	83	82	64	64	64	64
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	411	367	1 229	1 096	1 096	1 099
	PEAK LOAD							
16	Peak met	..	466	430	393			
17	Non firm load	..	-	-	-			
18	Firm peak met (16-17)	..	466	430	393			
19	Firm load not met	..	-	-	-			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	..	466	430	393			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	83	82	63			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	383	348	330	348	351	355
23	Firm load curtailable	-			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	..	28	19	900
25	Actual (15-22)	..	28	19	899	748	745	744
	ENERGY							
	Net generation:							
26	Hydro	..	33 870	38 944	34 813
27	Steam	..	-	-	-
28	Nuclear	..	-	-	-
29	Internal combustion	..	18	20	-
30	Gas turbine	..	-	-	-
31	Total	..	33 888	38 964	34 813
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	..	-	-	-	-	-	-
34	Total receipts
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	..	31 221	36 016	31 836	31 534	31 834	81 834
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	..	13	-	-	-	-	-
39	Total deliveries	..	31 234	36 016	31 836
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	..	2 654	2 948	2 977			
41	Non-firm deliveries within Province	..	-	-	-			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	600	701	612			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	2 054	2 247	2 365	2 328	2 343	2 358

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Terre-Neuve (Labrador)	No
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
5 422	5 422	5 422				Puissance maximale possible de production nette:	
—	—	—				Hydro	1
—	—	—				Vapeur	2
—	—	—				Nucléaire	3
—	—	—				Combustion interne	4
5 422	5 422	5 422	..	-0.5	-0.2	Turbine à gaz	5
						Total	6
...				Contrats de réceptions:	
—	—	—				États-Unis	7
—	—	—				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons:	
4 255	4 213	4 198				États-Unis	10
4 255	4 213	4 198				Autres provinces	11
1 167	1 209	1 224	..	-1.3	-0.6	Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
64	63	63				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
1 103	1 146	1 161	..	-1.4	-0.6	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
359	401	416	..	4.0	2.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
RÉSERVE							
744	745	745				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
—	—	—				Autres provinces	33
...				Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
31 834	31 834	30 234				États-Unis	35
						Autres provinces	36
						Non souscrite	
...				États-Unis	37
—	—	—				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
2 371	2 666	2 719	..	2.4	1.4	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Prince Edward Island		Actual – Réel				Forecast – Prévisions		
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	MW							
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	—	—	—	—	—	—	—
2	Steam	67	69	69	65	65	65	95
3	Nuclear	—	—	—	—	—	—	—
4	Internal combustion	7	6	6	6	11	11	11
5	Gas turbine	39	39	39	39	39	39	39
6	Total	113	114	114	110	115	115	145
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	—	20	20	20	20	20	20
9	Total receipts	—	20	20	20	20	20	20
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
12	Total deliveries	—	—	—	—	—	—	—
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	113	134	134	130	135	135	165
14	Losses associated with contractual exports	..	—	—	—	—	—	—
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	134	134	130	135	135	165
	PEAK LOAD							
16	Peak met	..	100	103	107			
17	Non firm load	..	—	—	14			
18	Firm peak met (16-17)	85	100	103	93			
19	Firm load not met	—	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	85	100	103	93			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	—	—	—	—			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	85	100	103	93	100	103	107
23	Firm load curtailable	—			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	28	34	31	37			
25	Actual (15-22)	28	34	31	37	35	32	58
	ENERGY							
	Net generation:							
26	Hydro	—	—	—	—
27	Steam	373	11	1	1
28	Nuclear	—	—	—	—
29	Internal combustion	4	—	—	—
30	Gas turbine	44	1	—	1
31	Total	421	12	1	2
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	—	519	554	577	140	140	140
34	Total receipts	—	519	554	577
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
39	Total deliveries	—	—	—
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	421	531	555	579			
41	Non-firm deliveries within Province	—	—	—	—			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	531	555	579	602	622	642

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			Île-du-Prince-Édouard	N°
1989	1990	1995	Pourcentage de variation - Composé				
			<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
-	-	-				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
95	95	95				Puissance maximale possible de production nette:	
-	-	-				Hydro	1
11	11	11				Vapeur	2
39	39	39				Nucléaire	3
145	145	145	-0.3	5.7	2.8	Combustion interne	4
						Turbine à gaz	5
						Total	6
...				Contrats de réceptions:	
20	20	20				États-Unis	7
20	20	20				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
165	165	165	1.4	4.9	2.4	Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
-	-	-				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
165	165	165	..	4.9	2.4	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
			0.9	Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
						Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
111	115	134	0.9	4.3	3.7	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
54	50	31				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h						ÉNERGIE	
...				Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
140	140	240				Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
						Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
...				Livraisons d'énergie:	
-	-	-				Souscrite:	
						États-Unis	35
						Autres provinces	36
...				Non souscrite	
-	-	-				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
...	3.2	Livraisons totales	39
						TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
662	682	786	..	3.3	3.1	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Nova Scotia		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	159	384	402	401	401	401	401
2	Steam	965	1 275	1 447	1 265	1 265	1 265	1 410
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	-	-	-	-	-	-	-
5	Gas turbine	55	205	205	205	205	205	205
6	Total	1 179	1 864	2 054	1 871	1 871	1 871	2 016
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 179	1 864	2 054	1 871	1 871	1 871	2 016
14	Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	1 864	2 054	1 871	1 871	1 871	2 016
	PEAK LOAD							
16	Peak met	..	1 324	1 321	1 380			
17	Non firm load	..	20	20	20			
18	Firm peak met (16-17)	998	1 304	1 301	1 360			
19	Firm load not met	-	-	-	-			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	998	1 304	1 301	1 360			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	-	-	-	-			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	998	1 304	1 301	1 360	1 352	1 410	1 458
23	Firm load curtailable	-			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	181	560	753	511
25	Actual (15-22)	181	560	753	511	519	461	558
	ENERGY	GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	623	995	1 039	915
27	Steam	4 824	5 164	6 190	6 540
28	Nuclear	-	-	-	-
29	Internal combustion	-	-	-	-
30	Gas turbine	23	1	-	2
31	Total	5 470	6 160	7 229	7 457
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	283	737	302	360	-	-	-
34	Total receipts	283	737	302	360
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	86	121	271	190	-	-	-
39	Total deliveries	86	121	271	190
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	5 667	6 776	7 260	7 627			
41	Non-firm deliveries within Province	-	162	-	-			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	6	29	29			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	6 608	7 231	7 598	7 692	7 956	8 291

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Nouvelle-Écosse	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
401	401	401				Hydro	1
1 410	1 410	1 710				Vapeur	2
—	—	—				Nucléaire	3
—	—	—				Combustion interne	4
205	205	205				Turbine à gaz	5
2 016	2 016	2 316	4.7	1.5	2.2	Total	6
...				Contrats de réceptions:	
—	—	—				États-Unis	7
—	—	—				Autres provinces	8
—	—	—				Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons:	
—	—	—				États-Unis	10
—	—	—				Autres provinces	11
—	—	—				Livraisons totales	12
2 016	2 016	2 316	4.7	1.5	2.2	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
—	—	—				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
2 016	2 016	2 316	..	1.5	2.2	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			3.1	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
1 520	1 583	1 906	3.1	3.1	3.4	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
RÉSERVE							
496	433	410				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
ÉNERGIE							
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
—	—	—				Autres provinces	33
...				Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
...				États-Unis	35
—	—	—				Autres provinces	36
						Non souscrite	
...				États-Unis	37
—	—	—				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			3.0	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
8 637	8 981	10 775	..	3.4	3.6	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

No.	New Brunswick	Actual – Réel			Forecast – Prévisions			
		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
		MW						
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	669	924	925	925	925	925	925
2	Steam	592	1 702	1 763	1 633	1 768	1 768	1 768
3	Nuclear	—	—	635	635	635	635	635
4	Internal combustion	1	5	5	4	4	4	4
5	Gas turbine	26	23	23	23	23	23	23
6	Total	1 288	2 654	3 351	3 220	3 355	3 355	3 355
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States	—	—	1	2	2	2	2
8	Other provinces	317	—	—	—	—	—	—
9	Total receipts	317	—	1	2	2	2	2
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States	130	300	435	352	302	302	302
11	Other provinces	—	20	20	20	20	20	20
12	Total deliveries	130	320	455	372	322	322	322
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 475	2 334	2 897	2 850	3 035	3 035	3 035
14	Losses associated with contractual exports	..	3	6	3	3	3	3
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	2 331	2 891	2 847	3 032	3 032	3 032
	PEAK LOAD							
16	Peak met	1 101	1 789	1 847	1 957			
17	Non firm load	..	34	35	29			
18	Firm peak met (16-17)	1 101	1 755	1 812	1 928			
19	Firm load not met	—	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	1 101	1 755	1 812	1 928			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	10	10	40			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	1 745	1 802	1 888	2 002	2 097	2 193
23	Firm load curtailable	—			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	374	579	1 085	922
25	Actual (15-22)	..	586	1 089	959	1 030	935	839
	ENERGY							
	Net generation:							
26	Hydro	2 160	3 104	3 094	2 260
27	Steam	2 441	3 753	4 047	3 675
28	Nuclear	—	4 759	5 011	5 427
29	Internal combustion	—	—	—	—
30	Gas turbine	3	—	—	—
31	Total	4 604	11 616	12 152	11 362
	Receipts of energy:							
32	United States	88	25	20	412	6	7	8
33	Other provinces	3 803	4 107	4 612	6 141	—	—	—
34	Total receipts	3 891	4 132	4 632	6 553
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States	1 062	2 470	2 817	2 677	2 078	2 077	2 077
36	Other provinces	—	134	152	143	140	140	140
	Non-firm:							
37	United States	561	2 795	2 840	3 816
38	Other provinces	284	1 122	704	796	—	—	—
39	Total deliveries	1 907	6 521	6 513	7 432
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	6 588	9 227	10 271	10 483			
41	Non-firm deliveries within Province	1	—	—	—			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	152	171	278			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	9 075	10 100	10 205	11 084	11 531	11 939

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Nouveau-Brunswick	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
925	925	925				Hydro	1
1 768	1 768	1 768				Vapeur	2
635	635	635				Nucléaire	3
4	4	4				Combustion interne	4
23	23	23				Turbine à gaz	5
3 355	3 355	3 355	9.9	0.2	0.1	Total	6
						Contrats de réceptions:	
3	3	3				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
3	3	3				Réceptions totales	9
						Contrats de livraisons:	
302	302	67				États-Unis	10
20	20	20				Autres provinces	11
322	322	87				Livraisons totales	12
3 036	3 036	3 271	6.8	1.3	1.4	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Pertes associées aux contrats d'exportations	14
3 033	3 033	3 268	..	1.3	1.4	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			5.8	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
2 272	2 338	2 642	..	4.4	3.4	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
761	695	626				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
9	9	13				Total	31
–	–	–				Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
						Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
2 078	2 077	454				Souscrite:	
140	140	240				États-Unis	35
						Autres provinces	36
...				Non souscrite	
–	–	–				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
						Livraisons totales	39
			4.8	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
12 288	12 606	14 174	..	4.3	3.3	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Quebec		Actual – Réel			Forecast – Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
CAPABILITY		MW						
Net generating capability:								
1	Hydro	14 016	20 893	21 357	25 029	25 399	25 478	25 560
2	Steam	635	620	621	620	620	620	620
3	Nuclear	—	645	653	653	653	653	653
4	Internal combustion	46	97	56	60	51	54	57
5	Gas turbine	—	261	438	346	346	443	443
6	Total	14 697	22 516	23 125	26 708	27 069	27 248	27 333
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States	1	1	—	—	—	—	—
8	Other provinces	4 855	5 095	5 206	4 262	4 706	4 262	4 262
9	Total receipts	4 856	5 096	5 206	4 262	4 706	4 262	4 262
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	3	—	—	—	150	150	150
11	Other provinces	1 469	60	7	179	112	112	112
12	Total deliveries	1 472	60	7	179	262	262	262
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	18 081	27 552	28 324	30 791	31 513	31 248	31 333
14	Losses associated with contractual exports	..	3	—	11	15	15	15
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	27 549	28 324	30 780	31 498	31 233	31 318
PEAK LOAD								
16	Peak met	14 922	22 809	23 661	26 284			
17	Non firm load	..	1 240	1 519	591			
18	Firm peak met (16-17)	14 922	21 569	22 142	25 693			
19	Firm load not met	192	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	15 114	21 569	22 142	25 693			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	103	144	75			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	21 466	21 998	25 618	26 844	26 982	27 233
23	Firm load curtailable	810			
RESERVE								
24	Indicated (13-20)	2 967	5 983	6 182	5 098
25	Actual (15-22)	..	6 083	6 326	5 162	4 654	4 251	4 085
ENERGY		GW.h						
Net generation:								
26	Hydro	75 718	108 416	118 502	133 281
27	Steam	93	—31	—40	—55
28	Nuclear	—	1 987	3 422	3 180
29	Internal combustion	109	169	192	199
30	Gas turbine	—	—3	—4	—5
31	Total	75 920	110 538	122 072	136 600
Receipts of energy:								
32	United States	9	8	8	3	—	—	—
33	Other provinces	29 887	31 234	36 080	31 877	31 534	31 834	31 834
34	Total receipts	29 896	31 242	36 088	31 880
Deliveries of energy:								
Firm:								
35	United States	11	3 064	3 082	3 423	4 200	4 200	4 200
36	Other provinces	12 274	3 676	3 275	3 480	2 787	537	537
Non-firm:								
37	United States	907	7 165	8 169	6 166
38	Other provinces	2 822	6 115	8 418	11 150
39	Total deliveries	16 014	20 020	22 944	24 219
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	89 802	121 760	135 216	144 261			
41	Non-firm deliveries within Province	4 233	2 425	7 883	10 866			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	1 446	1 689	1 735			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	117 889	125 644	131 660	135 524	142 329	146 529

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Québec	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> <u>1985</u>	<u>1985</u> <u>1990</u>	<u>1985</u> <u>1995</u>		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
26 417	26 646	28 563				Puissance maximale possible de production nette:	
620	620	620				Hydro	1
653	653	653				Vapeur	2
60	61	69				Nucléaire	3
443	443	443				Combustion interne	4
28 193	28 423	30 348	6.2	1.2	1.3	Turbine à gaz	5
						Total	6
–	–	–				Contrats de réceptions:	
4 262	4 262	4 089				États-Unis	7
4 262	4 262	4 089				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
150	150	–				Contrats de livraisons:	
62	62	62				États-Unis	10
212	212	62				Autres provinces	11
32 243	32 473	34 375	5.5	1.1	1.1	Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	
							13
12	12	3				Pertes associées aux contrats d'exportations	
32 231	32 461	34 372	..	1.1	1.1	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	
							15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	
						Charge non souscrite	
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	
			5.4	Appel maximal souscrit non satisfait	
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	
27 380	28 116	29 062	..	1.9	1.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	
						L'appel maximal souscrit reductible	
						RÉSERVE	
4 851	4 345	5 310				Indiqué (13-20)	
						Réal (15-22)	
GW.h							
						ÉNERGIE	
...				Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
31 834	31 834	30 234				Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
						Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
4 200	6 600	7 700				Livraisons d'énergie:	
537	537	537				Souscrite:	
						États-Unis	35
						Autres provinces	36
...				Non souscrite	
...				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			4.8	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	
						Pertes associées avec les livraisons hors province	
153 109	157 479	176 479	..	3.6	3.0	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	
							43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Continued

Ontario	Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
	1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
No.							
	MW						
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	6 717	7 143	7 101	7 193	7 197	7 197	7 197
2 Steam	8 715	9 390	9 338	9 537	9 535	9 535	9 535
3 Nuclear	2 284	5 764	6 034	7 276	8 679	10 546	11 427
4 Internal combustion	8	8	8	8	7	7	7
5 Gas turbine	553	306	391	333	333	437	385
6 Total	18 277	22 611	22 872	24 347	25 751	27 722	28 551
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	-	2	-	-	-	-	-
8 Other provinces	1 449	60	62	109	111	111	111
9 Total receipts	1 449	62	62	109	111	111	111
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	48	467	452	472	72	20	20
11 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12 Total deliveries	48	467	452	472	72	20	20
13 TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	19 678	22 206	22 482	23 984	25 790	27 813	28 642
14 Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-
15 Indicated within Province capability (13-14)	..	22 206	22 482	23 984	25 790	27 813	28 642
PEAK LOAD							
16 Peak met	15 570	19 818	20 127	21 533			
17 Non firm load	..	-	-	-			
18 Firm peak met (16-17)	15 570	19 818	20 127	21 533			
19 Firm load not met	-	-	-	-			
20 Indicated firm peak (18 + 19)	15 570	19 818	20 127	21 533			
21 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-			
22 Indicated within Province firm peak (20-21)	..	19 818	20 127	21 533	20 996	21 550	22 130
23 Firm load curtailable	-			
RESERVE							
24 Indicated (13-20)	4 108	2 388	2 355	2 451
25 Actual (15-22)	..	2 388	2 355	2 451	4 794	6 263	6 512
ENERGY	GW.h						
Net generation:							
26 Hydro	38 384	40 443	40 777	41 239
27 Steam	27 356	36 949	38 097	31 124
28 Nuclear	11 859	39 472	40 819	48 459
29 Internal combustion	18	1	1	1
30 Gas turbine	886	902	840	819
31 Total	78 503	117 767	120 534	121 642
Receipts of energy:							
32 United States	2 716	369	913	1 699	-	-	-
33 Other provinces	13 084	6 743	8 291	9 647	2 787	537	537
34 Total receipts	15 800	7 112	9 204	11 346
Deliveries of energy:							
Firm:							
35 United States	386	4 157	4 069	3 897	-	-	-
36 Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
Non-firm:							
37 United States	4 450	8 049	7 301	6 665
38 Other provinces	291	6	66	44
39 Total deliveries	5 127	12 212	11 436	10 606
40 TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	89 176	112 667	118 302	122 382			
41 Non-firm deliveries within Province	-	-	-	-			
42 Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-			
43 FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	112 667	118 302	122 382	123 746	127 136	130 532

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Ontario	No
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
7 197	7 197	7 197				Hydro	1
9 535	9 535	9 535				Vapeur	2
12 308	12 308	14 070				Nucléaire	3
7	7	7				Combustion interne	4
385	385	385				Turbine à gaz	5
29 432	29 432	31 194	3.5	3.8	1.9	Total	6
						Contrats de réceptions:	
-	-	-				États-Unis	7
111	111	111				Autres provinces	8
111	111	111				Réceptions totales	9
						Contrats de livraisons:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
-	-	-				Livraisons totales	12
29 543	29 543	31 305	2.0	4.3	2.7	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Pertes associées aux contrats d'exportations	
29 543	29 543	31 305	..	4.3	2.7	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			3.3	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
22 662	23 268	26 728	..	1.6	2.3	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
6 881	6 275	4 577				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
537	537	537				États-Unis	32
...				Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
...				États-Unis	35
...				Autres provinces	36
						Non souscrite	
...				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			3.2	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
133 535	137 047	157 505	..	2.3	2.6	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Manitoba		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	MW							
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	2 477	3 502	3 620	3 620	3 620	3 620	3 620
2	Steam	411	416	414	414	414	414	414
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	28	31	28	27	26	15	15
5	Gas turbine	24	24	24	24	24	24	24
6	Total	2 940	3 973	4 086	4 085	4 084	4 073	4 073
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States	86	300	300	300	300	300	300
8	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
9	Total receipts	86	300	300	300	300	300	300
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States	45	-	30	30	-	-	-
11	Other provinces	230	15	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	275	15	30	30	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	2 751	4 258	4 356	4 355	4 384	4 373	4 373
14	Losses associated with contractual exports	..	3	3	3	-	-	-
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	4 255	4 353	4 352	4 384	4 373	4 373
	PEAK LOAD							
16	Peak met	2 326	2 913	2 871	2 985			
17	Non firm load	..	-	-	-			
18	Firm peak met (16-17)	2 326	2 913	2 871	2 985			
19	Firm load not met	-	-	-	-			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	2 326	2 913	2 871	2 985			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	61	70	53			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	2 852	2 801	2 932	3 130	3 337	3 418
23	Firm load curtailable	-			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	425	1 345	1 485	1 370
25	Actual (15-22)	..	1 403	1 552	1 420	1 254	1 036	955
	ENERGY							
	GW.h							
	Net generation:							
26	Hydro	14 329	21 893	21 223	22 406
27	Steam	428	136	201	327
28	Nuclear	-	-	-	-
29	Internal combustion	50	53	53	53
30	Gas turbine	-	-	-	-
31	Total	14 807	22 082	21 477	22 786
	Receipts of energy:							
32	United States	7	19	43	45	263	263	263
33	Other provinces	788	1 213	1 300	1 238	-	-	-
34	Total receipts	795	1 232	1 343	1 283
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States	148	467	470	454	438	438	438
36	Other provinces	1 527	388	17	55	39	29	13
	Non-firm:							
37	United States	990	5 527	4 587	5 205
38	Other provinces	911	2 142	2 362	2 272
39	Total deliveries	3 576	8 524	7 436	7 986
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	12 026	14 790	15 384	16 083
41	Non-firm deliveries within Province	13	38	5	37			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	882	682	695			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	13 870	14 697	15 351	15 707	16 834	17 216

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Manitoba	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> <u>1985</u>	<u>1985</u> <u>1990</u>	<u>1985</u> <u>1995</u>		
MW							
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE							
Puissance maximale possible de production nette:							
3 620	3 884	4 950				Hydro	1
414	414	414				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
14	11	7				Combustion interne	4
24	24	24				Turbine à gaz	5
4 072	4 333	5 395	3.3	1.2	2.8	Total	6
Contrats de réceptions:							
300	300	–				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
300	300	–				Réceptions totales	9
Contrats de livraisons:							
–	–	500				États-Unis	10
–	–	–				Autres provinces	11
–	–	500				Livraisons totales	12
4 372	4 633	4 895	4.7	1.2	1.2	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
–	–	50				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
4 372	4 633	4 845	..	1.2	1.1	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
L'appel maximal satisfait							16
Charge non souscrite							17
Appel maximal souscrit satisfait (16-17)							18
Appel maximal souscrit non satisfait							19
Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)							20
Pertes associées avec les livraisons hors province							21
3 494	3 591	4 007	..	4.1	3.2	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
L'appel maximal souscrit reductible							23
RÉSERVE							
Indiqué (13-20)							24
878	1 042	838				Réel (15-22)	25
GW.h							
ÉNERGIE							
Production nette:							
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
Réceptions d'énergie:							
263	263	–				États-Unis	32
–	–	–				Autres provinces	33
...				Réceptions totales	34
Livraisons d'énergie:							
Souscrite:							
438	438	3 285				États-Unis	35
7	7	15				Autres provinces	36
Non souscrite							
...				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)							40
Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province							41
Pertes associées avec les livraisons hors province							42
17 573	18 025	20 016	..	3.3	2.7	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Saskatchewan		Actual – Réel			Forecast – Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	MW							
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	582	592	592	675	843	843	843
2	Steam	1 013	1 858	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719
3	Nuclear	—	—	—	—	—	—	—
4	Internal combustion	21	16	7	7	8	8	8
5	Gas turbine	158	115	136	136	136	286	486
6	Total	1 774	2 581	2 454	2 537	2 706	2 865	3 056
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States	—	—	—	—	100	100	100
8	Other provinces	30	15	—	—	—	—	—
9	Total receipts	30	15	—	—	100	100	100
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States	—	—	—	—	—	—	—
11	Other provinces	86	3	3	3	3	3	3
12	Total deliveries	86	3	3	3	3	3	3
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	1 718	2 593	2 451	2 534	2 803	2 953	3 153
14	Losses associated with contractual exports	..	—	—	—	—	—	—
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	2 593	2 451	2 534	2 803	2 953	3 153
	PEAK LOAD							
16	Peak met	1 318	2 111	2 172	2 197	—	—	—
17	Non firm load	..	—	—	—	—	—	—
18	Firm peak met (16-17)	1 318	2 111	2 172	2 197	—	—	—
19	Firm load not met	—	89	4	5	—	—	—
20	Indicated firm peak (18 + 19)	1 318	2 200	2 176	2 202	—	—	—
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—	—	—	—
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	2 200	2 176	2 202	2 273	2 385	2 488
23	Firm load curtailable	—	—	—	—
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	400	393	275	332
25	Actual (15-22)	..	393	275	332	530	568	665
	ENERGY							
	GW.h							
	Net generation:							
26	Hydro	2 702	2 210	1 705	1 941
27	Steam	4 342	8 099	9 774	9 838
28	Nuclear	—	—	—	—
29	Internal combustion	9	8	9	7
30	Gas turbine	17	36	37	45
31	Total	7 070	10 353	11 525	11 831
	Receipts of energy:							
32	United States	—	84	66	93	32	88	88
33	Other provinces	733	1 592	1 440	1 359	39	29	13
34	Total receipts	733	1 676	1 506	1 452
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States	—	45	59	12	88	88	88
36	Other provinces	540	103	3	2	3	3	3
	Non-firm:							
37	United States	—	36	27	151
38	Other provinces	228	1 107	1 298	1 233
39	Total deliveries	768	1 291	1 387	1 398
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	7 035	10 738	11 644	11 885
41	Non-firm deliveries within Province	41	—	—	2	—	—	—
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—	—	—	—
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	10 738	11 644	11 883	12 014	12 622	13 169

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Saskatchewan	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
843	843	843				Hydro	1
1 719	1 719	2 202				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
586	586	586				Combustion interne	4
3 156	3 156	3 639	3.6	4.5	3.7	Turbine à gaz	5
						Total	6
						Contrats de réceptions:	
100	100	100				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
100	100	100				Réceptions totales	9
						Contrats de livraisons:	
–	–	–				États-Unis	10
3	3	3				Autres provinces	11
3	3	3				Livraisons totales	12
3 253	3 253	3 736	4.0	5.1	4.0	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Pertes associées aux contrats d'exportations	14
3 253	3 253	3 736	..	5.1	4.0	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			5.3	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
2 585	2 675	3 005	..	4.0	3.2	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
668	578	731				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
88	88	88				États-Unis	32
7	7	15				Autres provinces	33
...				Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
88	88	88				Souscrite:	
3	3	3				États-Unis	35
						Autres provinces	36
						Non souscrite	
...				États-Unis	37
...				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			5.4	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
13 686	14 173	15 939	..	4.0	3.0	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Alberta		Actual - Réel			Forecast - Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	801	801	801	814	814	814	814
2	Steam	2 532	5 384	5 804	5 808	6 191	6 191	6 191
3	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
4	Internal combustion	34	39	23	22	24	24	24
5	Gas turbine	201	503	546	528	544	544	544
6	Total	3 568	6 727	7 174	7 172	7 573	7 573	7 573
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States	-	-	-	-	-	-	-
8	Other provinces	-	1	-	-	-	-	-
9	Total receipts	-	1	-	-	-	-	-
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States	-	-	-	-	-	-	-
11	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-
12	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	3 568	6 728	7 174	7 172	7 573	7 573	7 573
14	Losses associated with contractual exports	..	-	-	-	-	-	-
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	6 728	7 174	7 172	7 573	7 573	7 573
	PEAK LOAD							
16	Peak met	2 713	4 867	5 079	5 388			
17	Non firm load	..	-	-	129			
18	Firm peak met (16-17)	2 713	4 867	5 079	5 259			
19	Firm load not met	-	-	-	-			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	2 713	4 867	5 079	5 259			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	4 867	5 079	5 259	5 850	6 150	6 381
23	Firm load curtailable	-			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	855	1 861	2 095	1 913
25	Actual (15-22)	..	1 861	2 095	1 913	1 723	1 423	1 192
	ENERGY	GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	1 422	1 480	1 427	1 393
27	Steam	13 060	25 971	28 084	30 248
28	Nuclear	-	-	-	-
29	Internal combustion	107	40	46	47
30	Gas turbine	383	1 532	1 496	1 664
31	Total	14 972	29 023	31 053	33 352
	Receipts of energy:							
32	United States	-	2	2	-	-	-	-
33	Other provinces	297	343	300	278	10	10	10
34	Total receipts	297	345	302	278
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States	-	-	-	-
36	Other provinces	150	-	1	1	-	-	-
	Non-firm:							
37	United States	-	-	-	-
38	Other provinces	-	194	259	425	-	-	-
39	Total deliveries	150	194	260	426
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	15 119	29 174	31 095	33 204			
41	Non-firm deliveries within Province	-	-	-	-			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	-	-	-			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	29 174	31 095	33 204	35 424	37 545	39 114

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Terre-Neuve (total)	No
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	1975 1985	1985 1990	1985 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
814	814	814				Hydro	1
6 597	6 896	7 677				Vapeur	2
-	-	-				Nucléaire	3
21	22	22				Combustion interne	4
487	454	954				Turbine à gaz	5
7 919	8 186	9 467	7.2	2.7	2.8	Total	6
-	-	-				Contrats de réceptions:	
-	-	-				États-Unis	7
-	-	-				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
-	-	-				Contrats de livraisons:	
-	-	-				États-Unis	10
-	-	-				Autres provinces	11
7 919	8 186	9 467	7.2	2.7	2.8	Livraisons totales	12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
-	-	-				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
7 919	8 186	9 467	..	2.7	2.8	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			6.8	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
6 528	6 699	7 695	..	5.0	3.9	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
RÉSERVE							
1 391	1 487	1 772				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
ÉNERGIE							
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
-	-	-				Réceptions d'énergie:	
10	11	13				États-Unis	32
...				Autres provinces	33
						Réceptions totales	34
-	-	-				Livraisons d'énergie:	
...				Souscrite:	
...				États-Unis	35
...				Autres provinces	36
-	-	-				Non souscrite	
...				États-Unis	37
-	-	-				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			8.2	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
40 150	41 360	48 412	..	4.5	3.8	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

GW.h

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

British Columbia		Actual – Réel			Forecast – Prévisions			
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	5 883	9 318	10 682	11 092	11 106	11 106	11 149
2	Steam	1 226	1 265	1 235	1 355	1 386	1 386	1 386
3	Nuclear	—	—	—	—	—	—	—
4	Internal combustion	131	113	92	91	91	91	91
5	Gas turbine	292	337	160	160	160	160	160
6	Total	7 532	11 033	12 169	12 698	12 743	12 743	12 786
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States	—	—	—	—	—	—	—
8	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
9	Total receipts	—	—	—	—	—	—	—
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States	2	4	6	5	5	6	6
11	Other provinces	—	1	1	1	1	1	2
12	Total deliveries	2	5	7	6	6	7	8
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	7 530	11 028	12 162	12 692	12 737	12 736	12 778
14	Losses associated with contractual exports	..	—	1	1	1	1	1
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	11 028	12 161	12 691	12 736	12 735	12 777
	PEAK LOAD							
16	Peak met	5 797	8 151	8 354	8 592			
17	Non firm load	..	—	—	40			
18	Firm peak met (16-17)	5 797	8 151	8 354	8 552			
19	Firm load not met	—	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	5 797	8 151	8 354	8 552			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	30	53	65			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	8 121	8 301	8 487	8 717	8 712	8 930
23	Firm load curtailable	—			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	1 733	2 877	3 808	4 140
25	Actual (15-22)	..	2 907	3 860	4 204	4 019	4 023	3 847
	ENERGY	GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	31 029	44 822	50 244	57 517
27	Steam	3 125	2 107	1 930	1 573
28	Nuclear	—	—	—	—
29	Internal combustion	243	230	204	215
30	Gas turbine	—17	—28	—18	—1
31	Total	34 380	47 131	52 360	59 304
	Receipts of energy:							
32	United States	1 141	2 251	1 294	837	—	—	—
33	Other provinces	150	194	260	426	—	—	—
34	Total receipts	1 291	2 445	1 554	1 263
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States	766	14	356	1 841	1 080	481	481
36	Other provinces	3	5	6	6	7	7	7
	Non-firm:							
37	United States	2 091	4 620	7 659	9 116	—	—	—
38	Other provinces	294	335	291	270	—	—	—
39	Total deliveries	3 154	4 974	8 312	11 233
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	32 517	44 602	45 602	49 334			
41	Non-firm deliveries within Province	—	—	—	—			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	215	375	530			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	44 387	45 227	48 804	50 894	50 651	51 494

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Colombie-Britannique	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
11 149	11 149	11 149				Hydro	1
1 386	1 386	1 386				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
91	86	86				Combustion interne	4
160	160	160				Turbine à gaz	5
12 786	12 781	12 781	5.4	0.1	0.1	Total	6
						Contrats de réceptions:	
–	–	–				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
–	–	–				Réceptions totales	9
						Contrats de livraisons:	
6	6	7				États-Unis	10
2	2	2				Autres provinces	11
8	8	9				Livraisons totales	12
12 778	12 773	12 772	5.4	0.1	0.1	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
						Pertes associées aux contrats d'exportations	14
1	1	1				Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
12 777	12 772	12 771	..	0.1	0.1	APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			4.0	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
9 070	9 280	10 149	..	1.8	1.8	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
						RÉSERVE	
						Indiqué (13-20)	24
3 707	3 492	2 622				Réel (15-22)	25
GW.h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
–	–	–				États-Unis	32
–	–	–				Autres provinces	33
...				Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
335	336	340				États-Unis	35
7	8	10				Autres provinces	36
						Non souscrite:	
–	–	–				États-Unis	37
–	–	–				Autres provinces	38
...				Livraisons totales	39
			4.3	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
52 453	53 676	58 876	..	2.0	1.9	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Continued

Yukon		Actual – Réel				Forecast – Prévisions		
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	MW							
	CAPABILITY							
	Net generating capability:							
1	Hydro	60	58	78	78	78	78	78
2	Steam	—	—	—	—	—	—	—
3	Nuclear	—	—	—	—	—	—	—
4	Internal combustion	43	40	40	41	41	41	41
5	Gas turbine	1	5	3	3	3	3	3
6	Total	104	103	121	122	122	122	122
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
9	Total receipts	—	—	—	—	—	—	—
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
12	Total deliveries	—	—	—	—	—	—	—
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	104	103	121	122	122	122	122
14	Losses associated with contractual exports	—	—	—	—	—
15	Indicated within Province capability (13-14)	121	122	122	122	122
	PEAK LOAD							
16	Peak met	66	41	53	53			
17	Non firm load	..	—	—	—			
18	Firm peak met (16-17)	66	41	53	53			
19	Firm load not met	—	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	66	41	53	53			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	41	53	53	74	75	75
23	Firm load curtailable	—			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	38	62	68	69
25	Actual (15-22)	..	62	68	69	48	47	47
	ENERGY							
	GW.h							
	Net generation:							
26	Hydro	259	222	232	228
27	Steam	—	—	—	—
28	Nuclear	—	—	—	—
29	Internal combustion	95	21	23	23
30	Gas turbine	—	—	—	—
31	Total	354	243	255	251
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
34	Total receipts	—	—	—	—
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
39	Total deliveries	—	—	—	—
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	354	243	255	251			
41	Non-firm deliveries within Province	15	—	—	—			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	243	255	251	407	427	430

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – suite

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Yukon	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> 1985	<u>1985</u> 1990	<u>1985</u> 1995		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
78	78	78				Hydro	1
–	–	–				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
41	41	41				Combustion interne	4
3	3	3				Turbine à gaz	5
122	122	122	1.6	–	–	Total	6
...				Contrats de réceptions:	
–	–	–				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
122	122	122	1.6	–	–	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
–	–	–				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
122	122	122	..	–	–	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			–2.2	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
76	76	79	..	7.5	3.5	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
RÉSERVE							
46	46	43				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
ÉNERGIE							
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
–	–	–				Autres provinces	33
...				Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
...				États-Unis	35
–	–	–				Autres provinces	36
						Non souscrite	
...				États-Unis	37
–	–	–				Autres provinces	38
–	–	–				Livraisons totales	39
			–3.4	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
433	437	459	..	11.7	6.2	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements – Concluded

Northwest Territories		Actual – Réel				Forecast – Prévisions		
No.		1975	1983	1984	1985	1986	1987	1988
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	35	46	46	46	46	46	46
2	Steam	1	—	—	—	—	—	—
3	Nuclear	—	—	—	—	—	—	—
4	Internal combustion	61	114	118	117	122	134	134
5	Gas turbine	2	—	—	—	—	—	—
6	Total	99	160	164	163	168	180	180
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States
8	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
9	Total receipts	—	—	—	—	—	—	—
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States
11	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
12	Total deliveries	—	—	—	—	—	—	—
13	TOTAL NET CAPABILITY (6 + 9 - 12)	99	160	164	163	168	180	180
14	Losses associated with contractual exports	..	—	—	—	—	—	—
15	Indicated within Province capability (13-14)	..	160	164	163	168	180	180
	PEAK LOAD							
16	Peak met	68	93	90	96			
17	Non firm load	..	—	—	—			
18	Firm peak met (16-17)	68	93	90	96			
19	Firm load not met	—	—	—	—			
20	Indicated firm peak (18 + 19)	68	93	90	96			
21	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
22	Indicated within Province firm peak (20-21)	..	93	90	96	106	86	83
23	Firm load curtailable	—			
	RESERVE							
24	Indicated (13-20)	31	67	74	67
25	Actual (15-22)	..	67	74	67	62	94	97
	ENERGY	GW.h						
	Net generation:							
26	Hydro	270	258	318	324
27	Steam	2	—	—	—
28	Nuclear	—	—	—	—
29	Internal combustion	82	175	174	177
30	Gas turbine	—	—	—	—
31	Total	354	433	492	501
	Receipts of energy:							
32	United States
33	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
34	Total receipts	—	—	—	—	—	—	—
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
35	United States
36	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
	Non-firm:							
37	United States
38	Other provinces	—	—	—	—	—	—	—
39	Total deliveries	—	—	—	—	—	—	—
40	TOTAL AVAILABLE (31 + 34 - 39)	354	433	492	501			
41	Non-firm deliveries within Province	8	—	—	—			
42	Losses associated with out-of-Province deliveries	..	—	—	—			
43	FIRM ENERGY AVAILABLE WITHIN PROVINCE (40 - 41 - 42)	..	433	492	501	552	450	428

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie – fin

Forecast – Prévisions			Percentage change – Compounded			Territoires du Nord-Ouest	N°
			Pourcentage de variation – Composé				
1989	1990	1995	<u>1975</u> <u>1985</u>	<u>1985</u> <u>1990</u>	<u>1985</u> <u>1995</u>		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette:	
46	46	46				Hydro	1
–	–	–				Vapeur	2
–	–	–				Nucléaire	3
134	134	134				Combustion interne	4
–	–	–				Turbine à gaz	5
180	180	180	5.1	2.0	1.0	Total	6
...				Contrats de réceptions:	
–	–	–				États-Unis	7
–	–	–				Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
...				Contrats de livraisons:	
–	–	–				États-Unis	10
–	–	–				Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
180	180	180	5.1	2.0	1.0	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE (6 + 9 - 12)	13
–	–	–				Pertes associées aux contrats d'exportations	14
180	180	180	..	2.0	1.0	Puissance maximale indiquée de la province (13-14)	15
APPEL MAXIMAL							
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non souscrite	17
						Appel maximal souscrit satisfait (16-17)	18
			3.5	Appel maximal souscrit non satisfait	19
						Appel maximal souscrit indiqué (18 + 19)	20
						Pertes associées avec les livraisons hors province	21
83	84	89	..	–2.6	–0.7	Appel maximal souscrit indiqué de la province (20-21)	22
						L'appel maximal souscrit reductible	23
RÉSERVE							
97	96	91				Indiqué (13-20)	24
						Réel (15-22)	25
ÉNERGIE							
						Production nette:	
...				Hydro	26
...				Vapeur	27
...				Nucléaire	28
...				Combustion interne	29
...				Turbine à gaz	30
...				Total	31
						Réceptions d'énergie:	
...				États-Unis	32
–	–	–				Autres provinces	33
–	–	–				Réceptions totales	34
						Livraisons d'énergie:	
						Souscrite:	
...				États-Unis	35
–	–	–				Autres provinces	36
						Non souscrite	
...				États-Unis	37
–	–	–				Autres provinces	38
–	–	–				Livraisons totales	39
			3.5	TOTAL DISPONIBLE (31 + 34 - 39)	40
						Livraisons non souscrites à l'intérieur de la province	41
						Pertes associées avec les livraisons hors province	42
432	437	459	..	–2.7	–0.9	ÉNERGIE SOUSCRIT DISPONIBLE DE LA PROVINCE (40 - 41 - 42)	43

APPENDIX A

Principal Changes in Capability, 1985-1995

APPENDICE A

Changements majeurs de la puissance, 1985-1995

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Newfoundland – Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro	Cat Arm	1985	H	+ 2	63
	Undecided/indécis	1990	GT	2	50
	"	1991	GT	..	350
	"	1992	GT	..	350
Nova Scotia – Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp.	Point Tupper	1985	S	1	- 79
	Maccan	1987	S	1	- 15
	Trenton	1988	S	4	- 60
	Point Tupper	1991	S	1	300
	Tuffs Cove	1995	S	1	- 100
Québec					
Hydro Québec	LG 4	1986	H	3	295
" "	Lac Robertson	1989	...	+2	10
" "	Manic 5	1989	H	+4	247
" "	LG2	1992	H	+3	317
" "	LG2	1993	H	+3	317
" "	Delaney	1996	H	+10	211
Ontario					
Ontario Hydro	Atikokan	1985	S	+1	206
" "	Pickering	1985	N	+2	516
" "	Bruce	1985	N	+1	830
" "	Bruce	1986	N	+1	830
" "	Pickering	1986	N	+1	515
" "	Darlington	1986	GT	4	100
" "	Bruce	1987	N	+1	830
" "	Darlington	1988	N	+1	881
" "	Darlington	1989	N	+1	881
" "	Darlington	1991	N	+1	881
" "	Darlington	1992	N	+1	881
Manitoba					
Manitoba Hydro	Limestone	1990	H	+2	133
" "	Limestone	1991	H	+5	133
" "	Limestone	1992	H	+3	133

Principal Changes in Capability, 1985-1995 – Concluded

Changements majeurs de la puissance, 1985-1995 – fin

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Saskatchewan					
Saskatchewan Power Corp.	Nipawin	1985	H	+ 1	84
" " "	Nipawin	1986	H	+ 2	84
" " "	Meadow Lake	1987	GT	+ 1	40
" " "	Ermine	1997	GT	+ 1	80
" " "	Undecided/indécis	1988	GT	..	160
" " "	Undecided/indécis	1989	GT	..	80
" " "	Shand	1991	S	+ 1	280
" " "	Estevan	1992	S	- 3	65
" " "	Shand	1994	S	+ 1	280
Alberta					
Transalta Utilities Corp.					
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1986	S	+ 1	380
" " "	Rossdale	1989	GT	- 2	22
" " "	Rossdale	1990	S	- 3	25
" " "	Sheerness	1990	S	+ 1	380
Edmonton Power Ltd.	Genesee	1989	S	+ 1	406
	Genesee	1990	S	+ 1	406
Alberta System/reseau	Undecided/indécis	1993	GT	+ 3	100
	"	1994	GT	+ 2	100
	"	1995	S	+ 1	375
British Columbia – Colombie-Britannique					
British Columbia Hydro & Power Auth.	Revelstoke	1985	H	+ 1	450
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+ 1	30

APPENDIX B

Canadian Electrical Association – Electric Power Statistics Committee Members

APPENDICE B

Association canadienne de l'électricité – Membres du comité des statistiques de l'électricité

Surveys Subcommittee – Sous-comité des relevés (enquêtes)

Chairman – Président:

1. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission

Committee members – Membres du comité:

1. E.J. Berger, Saskatchewan Power Corp.
2. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada
5. M. Chorel, TransAlta Utilities Corp.
6. J.J. Gibbon, B.C. Hydro
7. D. Perron Girard, Hydro-Québec
8. G. Izsak, National Energy Board
9. M.W. MacAlpine, N.S. Power Corp.
10. D. Madsen, Statistics Canada
11. I.M. Phillips, Canadian Electrical Association
12. B. Wilson, Ontario Hydro

APPENDIX C

List of Respondents

APPENDICE C

Liste des correspondants

Utilities – Services

Industries – Établissements industriels

Newfoundland – Terre-Neuve

Churchill Falls (Labrador)
Deer Lake Power Co. Ltd.
Newfoundland & Labrador Hydro
Newfoundland Light & Power Co.

Abitibi-Price Inc.
Iron Ore Co. of Canada

Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.

Nova Scotia – Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation

Bowater Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Scott Maritimes Ltd.
Stora Forest Industries Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick – Nouveau-Brunswick

Maine and New Brunswick Electric
Power Commission, Ltd.
New Brunswick Electric Power Commission

Consolidated-Bathurst Inc.
Fraser Inc.
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Pulp & Paper Inc.
N.B. International Paper Co.
Ste. Anne Nackawic Pulp & Paper Co.

Québec

Elkem Metal Canada Inc.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
Hydro-Sherbrooke
La Compagnie Hydroélect. Manicouagan
MacLaren-Québec Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.

Celanese Canada Ltée
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
ERCO Industries Ltd.
Iron Ore Company of Canada
James MacLaren Co. Ltd.
La Compagnie Price Ltée
Mines Noranda Ltée
Papier Journal Domtar Inc.
Société D'Élect. et de Chimie Alcan Ltée

Ontario

Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Gananoque Light & Power Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission

Abitibi-Price Inc.
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd.
Boise Cascade Canada Ltd.
Dow Chemical Canada Inc.
E.B. Eddy Forest Products Ltd.
Great Lakes Forest Products Ltd.
Inco Ltd.
James River-Marathon Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.

List of Respondents – Concluded**Liste des correspondants – fin****Utilities – Services****Industries – Établissements industriels****Ontario – Concluded – fin**

St. Lawrence Power Co.

Polysar Ltd.
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
Stelco Inc.**Manitoba**Manitoba Hydro
City of Winnipeg Hydro-Electric SystemHudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.**Saskatchewan**North Sask. Electric Ltd.
Saskatchewan Power Corp.Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
PPG Industries Canada Ltd.
Prince Albert Pulp Co. Ltd.**Alberta**A.E.C. Power Ltd.
Alberta Power Ltd.
City of Medicine Hat
Edmonton Power
TransAlta Utilities Corp.Celanese Canada Inc.
Dow Chemical Ltd.
Foothills Hospital
Proctor & Gamble Cellulose Ltd.
St. Regis (Alberta) Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.
Suncor Inc. Resources Group**British Columbia – Colombie-Britannique**British Columbia Hydro and Power Authority
City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.Alcan Smelters & Chemicals Ltd.
B.C. Timber
B.C. Forest Products Ltd.
Canadian Forest Products Ltd.
Cariboo Pulp and Paper Co.
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Evans Products Co. Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Northwood Pulp and Timber Ltd.
Petro-Canada Explorations Inc.
Western Forest Products Ltd.
Westmin Resources Ltd.
Weyerhaeuser Canada Ltd.**Yukon**Northern Canada Power Commission
Yukon Electric Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.**Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest**Northern Canada Power Commission
Northland Utilities (NWT) Ltd.

Cominco Ltd.

DEFINITIONS

Actual Net Reserve

Indicated reserve plus commitments not met and loads shed.

Energy Available

Energy available to meet all within province obligations, or for use in own industrial plant.

Peak Load

The annual maximum average net kilowatt load of one hour duration within the System.

Indicated Net Peak

The sum of the net within province peak load, commitments not met and selective load shedding.

Indicated Reserve

Total net capability less peak within province, less commitments not met and loads shed.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

La puissance en réserve réel nette

La puissance en réserve indiqué plus la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Énergie disponible

L'énergie disponible pour satisfaire tous les engagements à l'intérieur de la province et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice.

Appel maximal

La puissance annuelle maximale moyenne nette appelé en kilowatts, d'une durée d'une heure, à l'intérieur du réseau.

Appel maximal indiqué

La somme de l'appel maximal net à l'intérieur de la province, la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Puissance en réserve

Le total de la puissance maximale possible nette moins l'appel maximal à l'intérieur de la province, moins la puissance souscrite non satisfaite et le délestage sélectif.

Établissement industriel

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, moins les livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, – Volume II – Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, – Volume I – Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, – Volume III – Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. – Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II – Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I – Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III – Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. – Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.

1986 actual
1987-1996 forecast

Données réelles pour 1986
Prévision pour 1987-1996

Electric power statistics

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(951-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Calgary	(292-6717)
		Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Tel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Tel Inc.)	Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V6.

1(613)951-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(951-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Calgary	(292-6717)
		Vancouver	(666-3691)

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Tel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Tel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V6.

1(613)951-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8010)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**1986 actual
1987-1996 forecast**

**Données réelles pour 1986
Prévision pour 1987-1996**

Electric power statistics

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced
for individual use without permission provided the
source is fully acknowledged. However, reproduction
of this publication in whole or in part for purposes
of resale or redistribution requires written permission
from the Publishing Services Group, Permissions
Officer, Canadian Government Publishing Centre,
Ottawa, Canada K1A 0S9.

November 1987

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable
d'une autorisation écrite des Services d'édition,
Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouverne-
ment du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Novembre 1987

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour) = " " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure) = " " $\times 10^3$

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Capability, Peak Load and Energy Requirements	10
Summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1986-1996	41
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Members	43
Selected Publications	45

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1986-1996	41
B. Association Canadienne de l'Électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	43
Choix de publications	45

INTRODUCTION

This report presents the results of the 33rd Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

Data Quality and Methodology

All respondents who supply statistics for the annual Electric Power Statistics Vol. II (catalogue 57-202) are covered by this report. There is a direct comparison and link in that the energy figures are common. Any differences are due to revisions.

Major utility and industrial generation of electricity are surveyed directly. These respondents have approximately 97% of total generating capability and produce 96% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

For the remaining small producers, the only data applicable are "net generating capability" (estimated at 90% of name-plate capacity, such capacity obtained from another annual survey), peak met (estimated at 67% of net generating capability) and net generation (actual data from quarterly survey). The forecast years are straight-line projections except where additional information is provided by the Canadian Electrical Association.

The forecasts provided by the major respondents are based on the best information available as of April 1st.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 33ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association Canadienne de l'Électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada, afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association Canadienne de l'Électricité et par ses membres est très appréciée.

Méthodologie et qualité des données

Tout les répondants qui fournissent des statistiques à la publication statistique de l'énergie électrique Vol. II (catalogue 57-202) sont englobés dans cette publication. Il y a une comparaison directe et un raccordement en ce sens que les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes. Toute différence serait due à des révisions.

Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 97% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 96% de la production électrique du Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Pour les petits producteurs restant, les seules données applicables sont "la puissance maximale possible de production nette" (estimé à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique; cette puissance étant obtenue d'une autre enquête annuelle), l'appel maximal satisfait (estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette) et la production nette (les données venant d'une enquête trimestrielle). Les prévisions pour les années futures sont des projections en ligne droite, excepté là où des informations additionnelles sont obtenues par l'Association Canadienne de l'Électricité.

Les prévisions obtenues par les grandes centrales sont basées sur la meilleure information disponible au 1er avril.

1986 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1986 increased 0.9% (807 MW) to 91 198 MW as compared with an increase of 6.5% the previous year.

The forecast years, 1986-1996, indicate an increase of 18 143 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 1.8% compared with the 1976-1986 rate of 4.0%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate - Taux de croissance composé	
	1976-1986	1986-1996
	per cent - pourcentage	
Hydro	4.0	1.1
Steam - Vapeur	2.2	1.5
Nuclear - Nucléaire	14.2	6.0

Indicated internal firm peak within Canada decreased 1.4% in 1986. The compound growth is forecast at 2.5% for the period 1986-1996. The 1986 reserve amounted to 28.8% of the indicated within Canada firm peak and is predicted to be 17.1% in 1996.

Firm energy available within Canada increased 3.2% from 394 136 GW.h in 1985 to 406 846 GW.h in 1986. The compound growth rate was 3.8% in the previous 10-year period. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Notes

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balance in an arithmetic sense, lines 13, 14, 15, 21, 22 and 24 are not the sum of provincial figures.

Newfoundland - The data shown imply that there will be a transmission link between Labrador and the Island in place by the later years of the forecast period.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1986

Revue des résultats de l'enquête

En 1986, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 0.9% (807 MW) pour totaliser 91 198 MW, comparativement à une augmentation de 6.5% l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1986-1996 représentent un accroissement de 18 143 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 1.8% contre 4.0% pour les années 1976-1986. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

L'appel maximal garanti indiqué au Canada a diminué de 1.4% en 1986. On prévoit un taux de croissance de 2.5% pour la période 1986-1996. La réserve pour 1986 se chiffrait à 28.8% de l'appel indiqué souscrit au Canada et est prévue à 17.1% en 1996.

L'énergie disponible souscrite au Canada a augmenté 3.2%, de 394 655 GW.h en 1985 à 405 978 GW.h en 1986. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 3.8% au cours des 10 dernières années. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Notes

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions et les livraisons ne balancent pas. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada balance au point de vue arithmétique, les lignes 13, 14, 15, 21, 22 et 24 ne sont pas la somme des données provinciales.

Terre-Neuve - Les données publiées impliquent qu'il y aura une ligne de transmission entre le Labrador et l'Île en place vers la fin de la période de prévision.

Concepts and Definitions

The **generating capability and firm power peak load** concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the **Prime Mover and Electric Generating Equipment** report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

Since 1980, respondents have been requested to report capability and within province peak load data for a pre-selected day for the current year. Therefore the data published for the provinces are based on a coincident peak day. The day selected for each province was the day of the peak for the largest respondent in the province.

The selected days in 1986 were as follows:

Newfoundland - Labrador	December 10
- Island	March 10
Prince Edward Island	December 9
Nova Scotia	December 8
New Brunswick	December 9
Quebec	December 9
Ontario	January 27
Manitoba	December 9
Saskatchewan	December 8
Alberta	December 8
British Columbia	December 10
Yukon	November 7
Northwest Territories	December 8

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than the coincident peak load.

Data for the forecast years are based on December peaks.

Concepts et définitions

Les notions de **puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance sous-crite** sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement, occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Depuis 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres de puissance maximale possible et d'appel maximal de puissance des réseaux à l'intérieur de la province pour une journée pré-déterminée de l'année. Donc, pour chaque province, les chiffres publiés sont obtenus le même jour, lors de l'appel maximal de puissance. La journée choisie dans chaque province correspond au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province.

Les jours choisis en 1986 sont:

Terre-Neuve - Labrador	10 décembre
- Île	10 mars
Île-du-Prince-Édouard	9 décembre
Nouvelle-Écosse	8 décembre
Nouveau-Brunswick	9 décembre
Québec	9 décembre
Ontario	27 janvier
Manitoba	9 décembre
Saskatchewan	8 décembre
Alberta	8 décembre
Colombie-Britannique	10 décembre
Yukon	7 novembre
Territoires du Nord-Ouest	8 décembre

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal.

Les chiffres de prévision des années futures sont basés sur l'appel maximal de puissance de décembre.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

Firm load not met measure the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Losses - External Deliveries represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The reserve of a province is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak load occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is over-stated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

L'appel maximal souscrit non satisfait mesures d'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

Pertes - Les livraisons hors province représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La réserve d'une province est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluer.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels des premiers mois de l'année suivante.

It should be further noted that Firm Load Curtailable represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's revenue when such extreme conditions apply.

Il convient en plus de souligner que l'appel maximal garanti réductible, représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrême s'appliquent.

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Canada

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	38,543	52,081	56,563	56,953	57,069	57,181	57,244
2 Steam	18,884	22,871	22,881	23,430	23,466	23,638	24,063
3 Nuclear	2,284	7,322	8,564	8,596	11,866	12,747	13,628
4 Internal combustion	406	444	428	526	518	517	519
5 Gas turbine	1,783	2,129	1,955	1,993	2,096	2,246	2,237
6 Total	61,900	84,847	90,391	91,498	95,015	96,329	97,691
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	51	301	302	402	402	452	452
8 Other provinces
9 Total receipts	51	301	302	402	402	452	452
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	656	923	859	1,026	772	772	753
11 Other provinces
12 Total deliveries	656	923	859	1,026	772	772	753
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	61,295	84,225	89,834	90,874	94,645	96,009	97,390
14 Contractual losses - external deliveries	7	10	7	27	27	27	27
15 Indicated internal capability(13-14)	61,288	84,215	89,827	90,847	94,618	95,982	97,363
PEAK LOAD							
16 Peak met	49,399	67,383	72,145	72,786			
17 Non firm load		1,574	823	2,370			
18 Firm peak met(16-17)	49,399	65,809	71,322	70,416			
19 Firm load not met	138	4	5				
20 Indicated firm peak(18+19)	49,537	65,813	71,327	70,416			
21 Losses - external deliveries	10	15	18	102			
22 Indicated internal firm peak(20-21)	49,527	65,798	71,309	70,314	74,302	76,509	77,358
23 Firm load curtailable	315	453	1,260	1,620			
24 RESERVE (15 - 22)	11,761	18,417	18,518	20,533	19,083	19,518	20,158
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	212,224	283,335	301,158	308,570			
26 Steam	61,702	89,065	85,026	77,750			
27 Nuclear	16,431	49,252	57,066	67,232			
28 Internal combustion	764	775	804	880			
29 Gas turbine	1,668	2,348	2,525	2,743			
30 Total	292,789	424,775	446,579	457,175			
Receipts of energy:							
31 United States	3,587	2,346	3,089	4,957	278	513	514
32 Other provinces			
33 Total receipts	3,587	2,346	3,089	4,957			
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States	2,060	10,853	12,304	9,854	8,034	7,778	7,900
35 Other provinces			
Non firm:							
36 United States	10,743	30,583	31,119	29,080			
37 Other provinces			
38 Total deliveries	12,803	41,436	43,423	38,934			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	283,573	385,685	406,245	423,198			
40 Internal non-firm deliveries	4,037	7,888	10,905	14,540			
41 Losses - external deliveries	550	1,190	1,204	1,812			
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	278,986	376,607	394,136	406,846	423,882	435,457	447,649

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Canada

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
			Pourcentage de variation - Composé			
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
58,543	59,305	63,540				Puissance maximale possible de production nette
24,359	25,222	27,101				Hydro 1
13,628	14,509	15,390				Vapeur 2
512	468	465				Nucléaire 3
2,310	2,310	3,145				Combustion interne 4
99,352	101,814	109,641	3.98	2.15	1.82	Turbine à gaz 5
						Total 6
453	453	103				Contrats de réceptions de puissance garantie:
453	453	103				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
753	2,753	4,370				Contrats de livraisons de puissance garantie:
753	2,753	4,370				États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
99,052	99,514	105,374	4.01	1.83	1.49	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
27	157	242				Pertes contractuelles - livraisons externes 14
99,025	99,357	105,132	4.01	1.79	1.47	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
78,887	81,054	89,837	3.56	2.87	2.48	Pertes -livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
20,387	18,554	15,403				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
514	515	101				Réceptions d'énergie:
						États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
9,670	16,899	20,609				États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
460,482	472,358	536,274	3.84	3.03	2.80	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Island)

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro		1,006	1,135	1,135	1,135	1,137	1,145
2 Steam		461	465	465	465	484	503
3 Nuclear							
4 Internal combustion		49	21	52	52	52	52
5 Gas turbine		164	158	158	158	158	158
6 Total		1,680	1,779	1,810	1,810	1,831	1,858
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces							
9 Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States							
11 Other provinces							
12 Total deliveries							
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		1,680	1,779	1,810	1,810	1,831	1,858
14 Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)		1,680	1,779	1,810	1,810	1,831	1,858
PEAK LOAD							
16 Peak met		1,275	1,180	1,287			
17 Non firm load							
18 Firm peak met(16-17)		1,275	1,180	1,287			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)		1,275	1,180	1,287			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)		1,275	1,180	1,287	1,405	1,461	1,514
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)		405	599	523	405	370	344
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro		5,830	4,841	5,427			
26 Steam		781	1,755	1,277			
27 Nuclear							
28 Internal combustion		53	49	54			
29 Gas turbine		-3					
30 Total		6,661	6,645	6,758			
Receipts of energy:							
31 United States							
32 Other provinces							
33 Total receipts							
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States							
35 Other provinces							
Non firm:							
36 United States							
37 Other provinces							
38 Total deliveries							
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)		6,661	6,645	6,758			
40 Internal non-firm deliveries							
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE		6,661	6,645	6,758	7,121	7,360	7,632

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (île)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
1,145	1,145	1,145				Puissance maximale possible de production nette
503	503	503				Hydro 1
						Vapeur 2
52	52	52				Nucléaire 3
266	266	320				Combustion interne 4
1,966	1,966	2,020	1.66	1.10		Turbine à gaz 5
						Total 6
		800				Contrats de réceptions de puissance garantie:
		800				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
1,966	1,966	2,820	1.66	4.53		TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
1,966	1,966	2,820	1.66	4.53		Pertes contractuelles - livraisons externes 14
						Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
1,609	1,661	1,852	5.22	3.71		Pertes - livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
357	305	968				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW. h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
		3,244				Réceptions d'énergie:
		3,244				États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
8,154	8,417	9,175	4.48	3.10		ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Labrador)

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1	Hydro	5,471	5,555	5,403	5,403	5,403	5,403
2	Steam						
3	Nuclear						
4	Internal combustion	12	24	24	24	24	24
5	Gas turbine						
6	Total	5,483	5,579	5,427	5,427	5,427	5,427
Contracts for receipts of firm power:							
7	United States						
8	Other provinces						
9	Total receipts						
Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States						
11	Other provinces	5,034	4,262	4,256	4,256	4,256	4,248
12	Total deliveries	5,034	4,262	4,256	4,256	4,256	4,248
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	449	1,317	1,171	1,171	1,171	1,179
14	Contractual losses - external deliveries	82	64	69	69	69	69
15	Indicated internal capability(13-14)	367	1,253	1,102	1,102	1,102	1,110
PEAK LOAD							
16	Peak met	430	393	412			
17	Non firm load						
18	Firm peak met(16-17)	430	393	412			
19	Firm load not met						
20	Indicated firm peak(18+19)	430	393	412			
21	Losses - external deliveries	82	63	69			
22	Indicated internal firm peak(20-21)	348	330	343	353	362	366
23	Firm load curtailable						
24	RESERVE (15 - 22)	19	923	759	749	740	744
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25	Hydro	38,944	34,813	33,728			
26	Steam						
27	Nuclear						
28	Internal combustion	20	33	34			
29	Gas turbine						
30	Total	38,964	34,846	33,762			
Receipts of energy:							
31	United States						
32	Other provinces						
33	Total receipts						
Deliveries of energy:							
Firm:							
34	United States						
35	Other provinces	36,016	31,836	30,696	32,600	32,600	32,600
Non firm:							
36	United States						
37	Other provinces						
38	Total deliveries	36,016	31,836	30,696			
39	TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	2,948	3,010	3,066			
40	Internal non-firm deliveries						
41	Losses - external deliveries	701	612	610			
42	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	2,247	2,398	2,456	2,376	2,394	2,407

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (Labrador)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
5,403	5,403	6,203				Puissance maximale possible de production nette
						Hydro 1
24	24	24				Vapeur 2
						Nucléaire 3
5,427	5,427	6,227		0.00	1.38	Combustion interne 4
						Turbine à gaz 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
4,207	4,205	4,997				États-Unis 10
4,207	4,205	4,997				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
1,220	1,222	1,230		0.85	0.49	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
68	68	68				Pertes contractuelles - livraisons externes 14
1,152	1,154	1,162		0.92	0.53	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
407	409	419		3.58	2.02	Pertes - livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
745	745	743				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
2,704	2,713	2,753		2.00	1.14	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Total)

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
	MW						
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1	Hydro	5,441	6,477	6,690	6,538	6,538	6,548
2	Steam	327	461	465	465	465	503
3	Nuclear						
4	Internal combustion	31	61	45	76	76	76
5	Gas turbine	112	164	158	158	158	158
6	Total	5,911	7,163	7,358	7,237	7,237	7,285
Contracts for receipts of firm power:							
7	United States						
8	Other provinces						
9	Total receipts						
Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States						
11	Other provinces	4,397	5,034	4,262	4,256	4,256	4,248
12	Total deliveries	4,397	5,034	4,262	4,256	4,256	4,248
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,514	2,129	3,096	2,981	2,981	3,037
14	Contractual losses - external deliveries	70	82	64	69	69	69
15	Indicated internal capability(13-14)	1,444	2,047	3,032	2,912	2,912	2,968
PEAK LOAD							
16	Peak met	1,222	1,705	1,573	1,699		
17	Non firm load						
18	Firm peak met(16-17)	1,222	1,705	1,573	1,699		
19	Firm load not met						
20	Indicated firm peak(18+19)	1,222	1,705	1,573	1,699		
21	Losses - external deliveries	70	82	63	69		
22	Indicated internal firm peak(20-21)	1,152	1,623	1,510	1,630	1,758	1,823
23	Firm load curtailable						1,880
24	RESERVE (15 - 22)	292	424	1,522	1,282	1,154	1,110
							1,088
ENERGY							
		GW.h					
Net generation							
25	Hydro	38,765	44,774	39,654	39,155		
26	Steam	374	781	1,755	1,277		
27	Nuclear						
28	Internal combustion	31	73	82	88		
29	Gas turbine	10	-3				
30	Total	39,180	45,625	41,491	40,520		
Receipts of energy:							
31	United States						
32	Other provinces						
33	Total receipts						
Deliveries of energy:							
Firm:							
34	United States						
35	Other provinces	31,787	36,016	31,836	30,696	32,600	32,600
Non firm:							
36	United States						
37	Other provinces	320					
38	Total deliveries	32,107	36,016	31,836	30,696		
39	TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	7,073	9,609	9,655	9,824		
40	Internal non-firm deliveries	82					
41	Losses - external deliveries	642	701	612	610		
42	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	6,349	8,908	9,043	9,214	9,497	9,754
							10,039

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (Total)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compoundé			No.
			Pourcentage de variation - Composé			
1990	1991	1996	1976	1986	1986	
			1986	1991	1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
6,548	6,548	7,348				Puissance maximale possible de production nette
503	503	503				Hydro 1
						Vapeur 2
76	76	76				Nucléaire 3
266	266	320				Combustion interne 4
7,393	7,393	8,247	2.04	0.42	1.31	Turbine à gaz 5
						Total 6
		800				Contrats de réceptions de puissance garantie:
		800				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
4,207	4,205	4,997				Contrats de livraisons de puissance garantie:
4,207	4,205	4,997				États-Unis 10
						Autres provinces 11
3,186	3,188	4,050	7.00	1.34	3.11	Livraisons totales 12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
68	68	68				Pertes contractuelles - livraisons externes 14
3,118	3,120	3,982	7.26	1.38	3.18	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
2,016	2,070	2,271	3.52	4.88	3.37	Pertes - livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
1,102	1,050	1,711				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
		3,244				Réceptions d'énergie:
		3,244				États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
32,600	32,290	34,454				États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
10,858	11,130	11,928	3.79	3.83	2.61	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Prince Edward Island

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro							
2 Steam	67	69	65	65	65	65	65
3 Nuclear							
4 Internal combustion	7	6	6	11	11	11	11
5 Gas turbine	39	39	39	39	39	39	39
6 Total	113	114	110	115	115	115	115
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces		20	20	20	20	20	20
9 Total receipts		20	20	20	20	20	20
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States							
11 Other provinces							
12 Total deliveries							
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	113	134	130	135	135	135	135
14 Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)	113	134	130	135	135	135	135
PEAK LOAD							
16 Peak met	92	103	107	109			
17 Non firm load			14	14			
18 Firm peak met(16-17)	92	103	93	95			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	92	103	93	95			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)	92	103	93	95	106	109	113
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	21	31	37	40	29	26	22
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro							
26 Steam	400	1	1	10			
27 Nuclear							
28 Internal combustion	6						
29 Gas turbine	47		1	2			
30 Total	453	1	2	12			
Receipts of energy:							
31 United States							
32 Other provinces		554	577	595	140	140	140
33 Total receipts		554	577	595	140	140	140
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States							
35 Other provinces							
Non firm:							
36 United States							
37 Other provinces							
38 Total deliveries							
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	453	555	579	607			
40 Internal non-firm deliveries							
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	453	555	579	607	638	657	675

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Île-du-Prince-Édouard

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
						PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
65	65	65				Hydro 1
						Vapeur 2
11	11	11				Nucléaire 3
39	39	39				Combustion interne 4
115	115	115	0.17	0.00	0.00	Turbine à gaz 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
20	35	50				Autres provinces 8
20	35	50				Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
135	150	165	1.79	2.13	2.03	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
135	150	165	1.79	2.13	2.03	Pertes contractuelles - livraisons externes 14
						Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
116	120	137	0.32	4.78	3.73	Pertes - livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
19	30	28				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW. h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 31
140	245	350				Autres provinces 32
140	245	350				Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
693	712	806	2.96	3.23	2.87	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Nova Scotia

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
	MW						
CAPABILITY							
	Net generating capability:						
1	Hydro	159	402	401	401	401	401
2	Steam	1,109	1,447	1,265	1,287	1,440	1,440
3	Nuclear						
4	Internal combustion						
5	Gas turbine	205	205	205	205	205	205
6	Total	1,473	2,054	1,871	1,893	2,046	2,046
	Contracts for receipts of firm power:						
7	United States						
8	Other provinces						
9	Total receipts						
	Contracts for deliveries of firm power:						
10	United States						
11	Other provinces						
12	Total deliveries						
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,473	2,054	1,871	1,893	2,046	2,046
14	Contractual losses - external deliveries						
15	Indicated internal capability(13-14)	1,473	2,054	1,871	1,893	2,046	2,046
PEAK LOAD							
16	Peak met	1,126	1,321	1,380	1,469		
17	Non firm load		20	20	97		
18	Firm peak met(16-17)	1,126	1,301	1,360	1,372		
19	Firm load not met						
20	Indicated firm peak(18+19)	1,126	1,301	1,360	1,372		
21	Losses - external deliveries						
22	Indicated internal firm peak(20-21)	1,126	1,301	1,360	1,372	1,432	1,556
23	Firm load curtailable						
24	RESERVE (15 - 22)	347	753	511	521	461	490
ENERGY							
	GW.h						
	Net generation						
25	Hydro	796	1,039	915	1,040		
26	Steam	4,768	6,190	6,540	6,369		
27	Nuclear						
28	Internal combustion						
29	Gas turbine	143		2	1		
30	Total	5,707	7,229	7,457	7,410		
	Receipts of energy:						
31	United States						
32	Other provinces	362	302	360	611		
33	Total receipts	362	302	360	611		
	Deliveries of energy:						
	Firm:						
34	United States						
35	Other provinces						
	Non firm:						
36	United States						
37	Other provinces	13	271	190	71		
38	Total deliveries	13	271	190	71		
39	TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	6,056	7,260	7,627	7,950		
40	Internal non-firm deliveries						
41	Losses - external deliveries		29	29			
42	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	6,056	7,231	7,598	7,950	8,259	8,824

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Nouvelle-Écosse

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
Puissance maximale possible de production nette						
401	401	401				1
1,440	1,590	2,037				2
						3
						4
205	205	205				5
2,046	2,196	2,643	2.54	3.01	3.39	6
Contrats de réceptions de puissance garantie:						
						7
						8
						9
Contrats de livraisons de puissance garantie:						
						10
						11
						12
2,046	2,196	2,643	2.54	3.01	3.39	13
TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)						
2,046	2,196	2,643	2.54	3.01	3.39	14
Pertes contractuelles - livraisons externes						15
Puissance maximale intérieure indiquée(13-14)						
APPEL MAXIMAL						
L'appel maximal satisfait						16
Charge non garantie						17
Appel maximal garanti satisfait(16-17)						18
Appel maximal garanti non satisfait						19
Appel maximal garanti indiqué(18 + 19)						20
1,596	1,642	1,831	1.99	3.64	2.92	21
Pertes -livraisons externes						22
Appel maximal garanti indiqué (20-21)						23
Appel maximal garanti réductible						24
450	554	812				
RÉSERVE (15 - 22)						24
GW.h						
ÉNERGIE						
Production nette:						
Hydro						25
Vapeur						26
Nucléaire						27
Combustion interne						28
Turbine de gaz						29
Total						30
Réceptions d'énergie:						
États-Unis						31
Autres provinces						32
Réceptions totales						33
Livraisons d'énergie:						
Garantie:						
États-Unis						34
Autres provinces						35
Non garantie:						
États-Unis						36
Autres provinces						37
Livraisons totales						38
TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38)						39
Livraisons non garanties intérieures						40
Pertes - livraisons externes						41
9,185	9,423	10,697	2.75	3.45	3.01	42
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE						

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - New Brunswick

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	673	925	925	824	934	934	934
2 Steam	1,262	1,763	1,633	1,747	1,783	1,783	1,783
3 Nuclear		635	635	635	635	635	635
4 Internal combustion	5	5	4	4	4	4	4
5 Gas turbine	27	23	23	23	23	23	23
6 Total	1,967	3,351	3,220	3,233	3,379	3,379	3,379
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States		1	2	2	2	2	2
8 Other provinces							
9 Total receipts		1	2	2	2	2	2
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	489	435	352	304	302	302	302
11 Other provinces		20	20	20	20	20	20
12 Total deliveries	489	455	372	324	322	322	322
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,478	2,897	2,850	2,911	3,059	3,059	3,059
14 Contractual losses - external deliveries	5	6	3	3	3	3	3
15 Indicated internal capability(13-14)	1,473	2,891	2,847	2,908	3,056	3,056	3,056
PEAK LOAD							
16 Peak met	1,379	1,847	1,957	2,114			
17 Non firm load		35	29	32			
18 Firm peak met(16-17)	1,379	1,812	1,928	2,082			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	1,379	1,812	1,928	2,082			
21 Losses - external deliveries	10	10	40	19			
22 Indicated internal firm peak(20-21)	1,369	1,802	1,888	2,063	2,144	2,214	2,285
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	104	1,089	959	845	912	842	771
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	3,336	3,094	2,260	3,184			
26 Steam	3,170	4,047	3,675	3,809			
27 Nuclear		5,011	5,427	5,227			
28 Internal combustion	10						
29 Gas turbine	2						
30 Total	6,518	12,152	11,362	12,220			
Receipts of energy:							
31 United States	101	20	412	424	7	8	9
32 Other provinces	3,728	4,612	6,141	7,133			
33 Total receipts	3,829	4,632	6,553	7,557	7	8	9
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States	1,532	2,817	2,677	2,422	2,324	2,324	2,324
35 Other provinces		152	143	89	140	140	140
Non firm:							
36 United States	936	2,840	3,816	4,585			
37 Other provinces	362	704	796	1,127			
38 Total deliveries	2,830	6,513	7,432	8,223			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	7,517	10,271	10,483	11,554			
40 Internal non-firm deliveries	65						
41 Losses - external deliveries	74	171	278	308			
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	7,378	10,100	10,205	11,246	11,641	11,986	12,368

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Nouveau-Brunswick

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976	1986	1986	
			1986	1991	1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
Puissance maximale possible de production nette						
934	934	934				1
1,783	1,783	2,185				2
635	635	635				3
4	4	4				4
23	23	23				5
3,379	3,379	3,781	5.09	0.88	1.57	6
Contrats de réceptions de puissance garantie:						
3	3	3				7
3	3	3				8
						9
Contrats de livraisons de puissance garantie:						
302	302	67				10
20	35	50				11
322	337	117				12
3,060	3,045	3,667	7.01	0.90	2.33	13
TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)						
3	3					14
3,057	3,042	3,667	7.04	0.90	2.35	15
PERTES CONTRACTUELLES - LIVRAISONS EXTERNES						
Puissance maximale intérieure indiquée(13-14)						
APPEL MAXIMAL						
L'appel maximal satisfait						16
Charge non garantie						17
Appel maximal garanti satisfait(16-17)						18
Appel maximal garanti non satisfait						19
Appel maximal garanti indiqué(18 + 19)						20
Pertes - livraisons externes						21
2,369	2,449	2,812	4.18	3.49	3.15	22
Appel maximal garanti indiqué (20-21)						
Appel maximal garanti réductible						23
688	593	855				24
RÉSERVE (15 - 22)						
GW. h						
ÉNERGIE						
Production nette:						
Hydro						25
Vapeur						26
Nucléaire						27
Combustion interne						28
Turbine de gaz						29
Total						30
Réceptions d'énergie:						
9	10	13				31
9	10	13				32
Réceptions totales						33
Livraisons d'énergie:						
Garantie:						
2,324	1,987	479				34
140	245	350				35
Non garantie:						
États-Unis						36
Autres provinces						37
Livraisons totales						38
TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38)						39
Livraisons non garanties intérieures						40
Pertes - livraisons externes						41
12,771	13,152	14,923	4.30	3.17	2.86	42
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE						

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Quebec

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989	
	MW							
CAPABILITY								
Net generating capability:								
1	Hydro	14,652	21,357	25,029	25,502	25,502	25,569	25,624
2	Steam	634	621	620	654	654	654	654
3	Nuclear		653	653	685	685	685	685
4	Internal combustion	32	56	60	61	61	62	64
5	Gas turbine	180	438	346	340	340	340	340
6	Total	15,498	23,125	26,708	27,242	27,242	27,310	27,367
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States	1						
8	Other provinces	4,855	5,206	4,262	4,383	4,383	4,383	4,383
9	Total receipts	4,856	5,206	4,262	4,383	4,383	4,383	4,383
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	7			150	150	150	150
11	Other provinces	1,065	7	179	1,306	1,306	106	106
12	Total deliveries	1,072	7	179	1,456	1,456	256	256
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	19,282	28,324	30,791	30,169	30,169	31,437	31,494
14	Contractual losses - external deliveries	70		11	95	95	17	17
15	Indicated internal capability(13-14)	19,212	28,324	30,780	30,074	30,074	31,420	31,477
PEAK LOAD								
16	Peak met	16,112	23,661	26,284	27,274			
17	Non firm load		1,519	591	2,116			
18	Firm peak met(16-17)	16,112	22,142	25,693	25,158			
19	Firm load not met	138						
20	Indicated firm peak(18+19)	16,250	22,142	25,693	25,158			
21	Losses - external deliveries	100	144	75	109			
22	Indicated internal firm peak(20-21)	16,150	21,998	25,618	25,049	26,717	27,454	26,847
23	Firm load curtailable			810	1,056			
24	RESERVE (15 - 22)	3,062	6,326	5,162	5,025	3,357	3,966	4,630
ENERGY								
GW.h								
Net generation								
25	Hydro	76,899	118,502	133,281	144,961			
26	Steam	125	-40	-55	-25			
27	Nuclear		3,422	3,180	3,792			
28	Internal combustion	131	132	199	201			
29	Gas turbine		-4	-5	-4			
30	Total	77,155	122,072	136,600	148,925			
Receipts of energy:								
31	United States	29	8	3	35			
32	Other provinces	32,414	36,080	31,877	30,726	32,600	32,600	32,600
33	Total receipts	32,443	36,088	31,880	30,761	32,600	32,600	32,600
Deliveries of energy:								
Firm:								
34	United States	12	3,082	3,423	4,125	4,264	4,272	4,281
35	Other provinces	11,136	3,275	3,480	2,923	928	928	855
Non firm:								
36	United States	513	8,169	6,166	8,549			
37	Other provinces	4,250	8,418	11,150	11,464			
38	Total deliveries	15,911	22,944	24,219	27,061			
39	TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	93,687	135,216	144,261	152,625			
40	Internal non-firm deliveries	3,849	7,883	10,866	14,489			
41	Losses - external deliveries	1,100	1,689	1,735	1,635			
42	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	88,738	125,644	131,660	136,501	145,101	148,501	152,201

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Québec

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE						
26,659	26,761	29,708				Puissance maximale possible de production nette
654	654	654				Hydro 1
685	685	685				Vapeur 2
63	22	23				Nucléaire 3
340	340	941				Combustion interne 4
28,401	28,462	32,011	5.80	0.86	1.63	Turbine à gaz 5
						Total 6
4,383	4,383	4,233				Contrats de réceptions de puissance garantie:
4,383	4,383	4,233				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
150	2,150	3,500				Contrats de livraisons de puissance garantie:
56	56	56				États-Unis 10
206	2,206	3,556				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
32,578	30,639	32,688	4.57	0.30	0.80	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
13	143	231				Pertes contractuelles - livraisons externes 14
32,565	30,496	32,457	4.58	0.28	0.76	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
26,875	27,693	30,517	4.49	2.02	1.99	Pertes - livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
5,690	2,803	1,940				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
32,600	32,290	31,210				Réceptions d'énergie:
32,600	32,290	31,210				États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
6,484	14,050	16,400				Livraisons d'énergie:
490	490	490				Garanties:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
156,401	160,801	184,201	4.40	3.33	3.04	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Ontario

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	6,709	7,101	7,193	7,186	7,192	7,192	7,192
2 Steam	9,893	9,338	9,537	9,545	9,545	9,545	9,545
3 Nuclear	2,284	6,034	7,276	7,276	10,546	11,427	12,308
4 Internal combustion	7	8	8	9	9	9	9
5 Gas turbine	552	391	333	364	467	467	415
6 Total	19,445	22,872	24,347	24,380	27,759	28,640	29,469
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces	1,261	62	109	105	105	105	105
9 Total receipts	1,261	62	109	105	105	105	105
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	44	452	472	272	20	20	
11 Other provinces							
12 Total deliveries	44	452	472	272	20	20	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	20,662	22,482	23,984	24,213	27,844	28,725	29,574
14 Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)	20,662	22,482	23,984	24,213	27,844	28,725	29,574
PEAK LOAD							
16 Peak met	16,908	20,127	21,533	21,570			
17 Non firm load							
18 Firm peak met(16-17)	16,908	20,127	21,533	21,570			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	16,908	20,127	21,533	21,570			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)	16,908	20,127	21,533	21,570	22,418	23,133	23,631
23 Firm load curtailable	315	453	450	459			
24 RESERVE (15 - 22)	3,754	2,355	2,451	2,643	5,426	5,592	5,943
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	38,264	40,777	41,239	41,203			
26 Steam	31,582	38,097	31,124	25,140			
27 Nuclear	16,431	40,819	48,459	58,213			
28 Internal combustion	4	1	1	1			
29 Gas turbine	949	840	819	888			
30 Total	87,230	120,534	121,642	125,445			
Receipts of energy:							
31 United States	2,068	913	1,699	1,693			
32 Other provinces	13,273	8,291	9,647	8,061	928	928	855
33 Total receipts	15,341	9,204	11,346	9,754	1,366	1,366	1,220
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States	401	4,069	3,897	2,814	503	175	146
35 Other provinces							
Non firm:							
36 United States	5,816	7,301	6,665	5,143			
37 Other provinces	387	66	44	34			
38 Total deliveries	6,604	11,436	10,606	7,991			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	95,967	118,302	122,382	127,208			
40 Internal non-firm deliveries							
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	95,967	118,302	122,382	127,208	131,812	135,831	138,897

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Ontario

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
Puissance maximale possible de production nette						
7,192	7,192	7,192				1
9,545	9,633	9,633				2
12,308	13,189	14,070				3
9	9	9				4
415	415	415				5
29,469	30,438	31,319	2.28	4.53	2.53	6
Contrats de réceptions de puissance garantie:						
105	105	105				7
105	105	105				8
						9
Contrats de livraisons de puissance garantie:						
						10
						11
						12
29,574	30,543	31,424	1.59	4.75	2.63	13
TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)						
29,574	30,543	31,424	1.59	4.75	2.63	14
						15
Pertes contractuelles - livraisons externes						
Puissance maximale intérieure indiquée(13-14)						
APPEL MAXIMAL						
L'appel maximal satisfait						16
Charge non garantie						17
Appel maximal garanti satisfait(16-17)						18
Appel maximal garanti non satisfait						19
Appel maximal garanti indiqué(18 + 19)						20
Pertes - livraisons externes						21
Appel maximal garanti indiqué (20-21)						22
24,221	24,761	26,955	2.46	2.78	2.25	23
Appel maximal garanti réductible						
5,353	5,782	4,469				24
RÉSERVE (15 - 22)						
GW. h						
ÉNERGIE						
Production nette:						
						25
						26
						27
						28
						29
						30
Réceptions d'énergie:						
490	490	490				31
490	490	490				32
						33
Livraisons d'énergie:						
Garantie:						
						34
						35
Non garantie:						
						36
						37
Livraisons totales						38
TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38)						39
Livraisons non garanties intérieures						40
Pertes - livraisons externes						41
141,843	144,707	162,666	2.85	2.60	2.48	42
ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE						

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Manitoba

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	2,525	3,620	3,620	3,620	3,620	3,620	3,620
2 Steam	414	414	414	416	416	416	416
3 Nuclear							
4 Internal combustion	27	28	27	27	15	15	15
5 Gas turbine	24	24	24	24	24	24	24
6 Total	2,990	4,086	4,085	4,087	4,075	4,075	4,075
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States	50	300	300	300	300	300	300
8 Other provinces	82						
9 Total receipts	132	300	300	300	300	300	300
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	114	30	30				
11 Other provinces	200						
12 Total deliveries	314	30	30				
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	2,808	4,356	4,355	4,387	4,375	4,375	4,375
14 Contractual losses - external deliveries	4	3	3				
15 Indicated internal capability(13-14)	2,804	4,353	4,352	4,387	4,375	4,375	4,375
PEAK LOAD							
16 Peak met	2,373	2,871	2,985	3,082			
17 Non firm load				23			
18 Firm peak met(16-17)	2,373	2,871	2,985	3,059			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	2,373	2,871	2,985	3,059			
21 Losses - external deliveries	50	70	53	78			
22 Indicated internal firm peak(20-21)	2,323	2,801	2,932	2,981	3,247	3,366	3,478
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	481	1,552	1,420	1,406	1,128	1,009	897
ENERGY							
GW. h							
Net generation							
25 Hydro	12,725	21,223	22,406	23,840			
26 Steam	1,227	201	327	166			
27 Nuclear							
28 Internal combustion	54	53	53	53			
29 Gas turbine							
30 Total	14,006	21,477	22,786	24,059			
Receipts of energy:							
31 United States	305	43	45	12	263	263	263
32 Other provinces	878	1,300	1,238	1,087			
33 Total receipts	1,183	1,343	1,283	1,099			
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States	105	470	454	87	438	438	438
35 Other provinces	1,447	17	55	121			
Non firm:							
36 United States	614	4,587	5,205	6,902			
37 Other provinces	803	2,362	2,272	1,825			
38 Total deliveries	2,969	7,436	7,986	8,935			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	12,220	15,384	16,083	16,223			
40 Internal non-firm deliveries	4	5	37	51			
41 Losses - external deliveries	595	682	695	770			
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	11,621	14,697	15,351	15,402	16,352	16,939	17,515

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Manitoba

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.	
1990	1991	1996	1976	1986	1986		
			1986	1991	1996		
MW							
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE	
						Puissance maximale possible de production nette	
3.884	4.544	4.940				Hydro	1
416	416	416				Vapeur	2
						Nucléaire	3
14	11	7				Combustion interne	4
24	24	24				Turbine à gaz	5
4.338	4.995	5.387	3.17	4.09	2.80	Total	6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:	
300	300					États-Unis	7
300	300					Autres provinces	8
						Réceptions totales	9
		500				Contrats de livraisons de puissance garantie:	
		500				États-Unis	10
						Autres provinces	11
						Livraisons totales	12
4.638	5.295	4.887	4.56	3.82	1.08	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)	13
						Pertes contractuelles - livraisons externes	14
4.638	5.295	4.887	4.57	3.82	1.08	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14)	15
						APPEL MAXIMAL	
						L'appel maximal satisfait	16
						Charge non garantie	17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17)	18
						Appel maximal garanti non satisfait	19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19)	20
						Pertes -livraisons externes	21
3.589	3.720	4.235	2.52	4.51	3.57	Appel maximal garanti indiqué (20-21)	22
						Appel maximal garanti réductible	23
1.049	1.575	652				RÉSERVE (15 - 22)	24
GW. h							
						ÉNERGIE	
						Production nette:	
						Hydro	25
						Vapeur	26
						Nucléaire	27
						Combustion interne	28
						Turbine de gaz	29
						Total	30
						Réceptions d'énergie:	
263	263					États-Unis	31
						Autres provinces	32
						Réceptions totales	33
						Livraisons d'énergie:	
						Garantie:	
						États-Unis	34
						Autres provinces	35
						Non garantie:	
						États-Unis	36
						Autres provinces	37
						Livraisons totales	38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38)	39
						Livraisons non garanties intérieures	40
						Pertes - livraisons externes	41
18.049	18.683	21.226	2.85	3.94	3.26	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE	42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Saskatchewan

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	582	582	675	824	824	824	824
2 Steam	1,026	1,719	1,719	1,713	1,713	1,713	1,713
3 Nuclear							
4 Internal combustion	18	7	7	6	6	6	6
5 Gas turbine	158	136	136	136	136	286	386
6 Total	1,784	2,454	2,537	2,679	2,679	2,829	2,929
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States				100	100	150	150
8 Other provinces							100
9 Total receipts				100	100	150	250
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States				100	100	100	100
11 Other provinces	82	3	3	3	3	3	3
12 Total deliveries	82	3	3	103	103	103	103
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,702	2,451	2,534	2,676	2,676	2,876	3,076
14 Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)	1,702	2,451	2,534	2,676	2,676	2,876	3,076
PEAK LOAD							
16 Peak met	1,381	2,172	2,197	2,129			
17 Non firm load							
18 Firm peak met(16-17)	1,381	2,172	2,197	2,129			
19 Firm load not met		4	5				
20 Indicated firm peak(18+19)	1,381	2,176	2,202	2,129			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)	1,381	2,176	2,202	2,129	2,252	2,302	2,392
23 Firm load curtailable				105			
24 RESERVE (15 - 22)	321	275	332	547	424	574	684
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	2,460	1,705	1,941	3,767			
26 Steam	4,833	9,774	9,838	8,116			
27 Nuclear							
28 Internal combustion	13	9	7	15			
29 Gas turbine	203	37	45	5			
30 Total	7,509	11,525	11,831	11,903			
Receipts of energy:							
31 United States		66	93	64	8	242	242
32 Other provinces	648	1,440	1,359	1,210			
33 Total receipts	648	1,506	1,452	1,274	8	242	242
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States		59	12	109	24	88	88
35 Other provinces	529	3	2	7	3	3	3
Non firm:							
36 United States		27	151	42			
37 Other provinces	269	1,298	1,233	1,068			
38 Total deliveries	798	1,387	1,398	1,226			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	7,359	11,644	11,885	11,951			
40 Internal non-firm deliveries	17		2				
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	7,342	11,644	11,883	11,951	12,053	12,415	12,933

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Saskatchewan

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
824	824	916				Hydro 1
1,713	1,932	2,212				Vapeur 2
						Nucléaire 3
6	6	6				Combustion interne 4
386	386	386				Turbine à gaz 5
2,929	3,148	3,520	4.14	3.28	2.76	Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
150	150	100				États-Unis 7
100	100	100				Autres provinces 8
250	250	200				Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
100	100	100				États-Unis 10
3	3	3				Autres provinces 11
103	103	103				Livraisons totales 12
3,076	3,295	3,617	4.63	4.24	3.05	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons externes 14
3,076	3,295	3,617	4.63	4.24	3.05	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
						Pertes -livraisons externes 21
2,482	2,572	2,872	4.42	3.85	3.03	Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
594	723	745				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW. h						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
242	242	88				Réceptions d'énergie:
						États-Unis 31
242	242	88				Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
88	88	88				États-Unis 34
3	3	3				Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
13,467	14,016	15,703	4.99	3.23	2.76	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Alberta

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	801	801	814	812	812	812	812
2 Steam	2,906	5,804	5,808	6,243	6,243	6,243	6,649
3 Nuclear							
4 Internal combustion	40	23	22	41	41	41	41
5 Gas turbine	192	546	528	526	526	526	469
6 Total	3,939	7,174	7,172	7,622	7,622	7,622	7,971
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces							
9 Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States							
11 Other provinces	9						
12 Total deliveries	9						
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	3,930	7,174	7,172	7,622	7,622	7,622	7,971
14 Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)	3,930	7,174	7,172	7,622	7,622	7,622	7,971
PEAK LOAD							
16 Peak met	2,802	5,079	5,388	5,321			
17 Non firm load			129	88			
18 Firm peak met(16-17)	2,802	5,079	5,259	5,233			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	2,802	5,079	5,259	5,233			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)	2,802	5,079	5,259	5,233	5,525	5,784	6,164
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	1,128	2,095	1,913	2,389	2,097	1,838	1,807
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	1,738	1,427	1,393	1,816			
26 Steam	13,646	28,084	30,248	31,175			
27 Nuclear							
28 Internal combustion	99	46	47	81			
29 Gas turbine	321	1,496	1,664	1,785			
30 Total	15,804	31,053	33,352	34,857			
Receipts of energy:							
31 United States		2		2			
32 Other provinces	431	300	278	495	9	10	10
33 Total receipts	431	302	278	497	9	10	10
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States							
35 Other provinces	116	1	1	1			
Non firm:							
36 United States							
37 Other provinces		259	425	549			
38 Total deliveries	116	260	426	550			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	16,119	31,095	33,204	34,804			
40 Internal non-firm deliveries							
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	16,119	31,095	33,204	34,804	36,147	37,749	40,047

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Alberta

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976	1986	1986	
			1986	1991	1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
812	812	812				Puissance maximale possible de production nette
6,945	7,351	8,101				Hydro 1
						Vapeur 2
41	41	41				Nucléaire 3
434	434	614				Combustion interne 4
8,232	8,638	9,568	6.82	2.53	2.30	Turbine à gaz 5
						Total 6
Contrats de réceptions de puissance garantie:						
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
Contrats de livraisons de puissance garantie:						
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
8,232	8,638	9,568	6.85	2.53	2.30	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
8,232	8,638	9,568	6.85	2.53	2.30	Pertes contractuelles - livraisons externes 14
						Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
APPEL MAXIMAL						
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
6,411	6,595	7,847	6.44	4.73	4.13	Pertes -livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
1,821	2,043	1,721				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
						Réceptions d'énergie:
10	11	12				États-Unis 31
10	11	12				Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
Livraisons d'énergie:						
						Garantie:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
41,833	43,087	51,957	8.00	4.35	4.08	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - British Columbia

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	6,909	10,682	11,092	11,120	11,120	11,163	11,163
2 Steam	1,246	1,235	1,355	1,295	1,295	1,295	1,295
3 Nuclear							
4 Internal combustion	131	92	91	94	94	92	92
5 Gas turbine	292	160	160	160	160	160	160
6 Total	8,578	12,169	12,698	12,669	12,669	12,710	12,710
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces							
9 Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States	2	6	5	200	200	200	201
11 Other provinces	3	1	1	2	2	2	2
12 Total deliveries	5	7	6	202	202	202	203
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	8,573	12,162	12,692	12,467	12,467	12,508	12,507
14 Contractual losses - external deliveries		1	1	14	14	14	14
15 Indicated internal capability(13-14)	8,573	12,161	12,691	12,453	12,453	12,494	12,493
PEAK LOAD							
16 Peak met	5,881	8,354	8,592	7,830			
17 Non firm load			40				
18 Firm peak met(16-17)	5,881	8,354	8,552	7,830			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	5,881	8,354	8,552	7,830			
21 Losses - external deliveries		53	65	30			
22 Indicated internal firm peak(20-21)	5,881	8,301	8,487	7,800	8,514	8,664	8,823
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	2,692	3,860	4,204	4,653	3,939	3,830	3,670
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	36,673	50,244	57,517	48,935			
26 Steam	1,577	1,930	1,573	1,713			
27 Nuclear							
28 Internal combustion	248	204	215	214			
29 Gas turbine	-7	-18	-1	-1			
30 Total	38,491	52,360	59,304	50,861			
Receipts of energy:							
31 United States	1,084	1,294	837	2,727			
32 Other provinces	116	260	426	550			
33 Total receipts	1,200	1,554	1,263	3,277			
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States	10	356	1,841	297	481	481	623
35 Other provinces	3	6	6	5	6	7	7
Non firm:							
36 United States	2,864	7,659	9,116	3,859			
37 Other provinces	428	291	270	488			
38 Total deliveries	3,305	8,312	11,233	4,649			
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	36,386	45,602	49,334	49,489			
40 Internal non-firm deliveries							
41 Losses - external deliveries		375	530	203			
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	36,386	45,227	48,804	49,286	51,410	52,231	53,156

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Colombie-Britannique

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
11,163	11,163	11,163				Puissance maximale possible de production nette
1,295	1,295	1,295				Hydro
						Vapeur
87	87	87				Nucléaire
160	160	160				Combustion interne
12,705	12,705	12,705	3.97	0.04	0.02	Turbine à gaz
						Total
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis
						Autres provinces
						Réceptions totales
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
201	201	203				États-Unis
2	2	3				Autres provinces
203	203	206				Livraisons totales
12,502	12,502	12,499	3.81	0.04	0.02	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)
14	14	14				Pertes contractuelles - livraisons externes
12,488	12,488	12,485	3.80	0.04	0.02	Puissance maximale intérieure indiquée(13-14)
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait
						Charge non garantie
						Appel maximal garanti satisfait(16-17)
						Appel maximal garanti non satisfait
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19)
						Pertes -livraisons externes
9,023	9,243	10,170	2.86	3.45	2.68	Appel maximal garanti indiqué (20-21)
						Appel maximal garanti réductible
3,465	3,245	2,315				RÉSERVE (15 - 22)
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro
						Vapeur
						Nucléaire
						Combustion interne
						Turbine de gaz
						Total
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis
						Autres provinces
						Réceptions totales
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
336	336	340				États-Unis
7	8	9				Autres provinces
						Non garantie:
						États-Unis
						Autres provinces
						Livraisons totales
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38)
						Livraisons non garanties intérieures
						Pertes - livraisons externes
54,380	55,635	61,111	3.08	2.44	2.17	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Yukon

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
	MW						
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	57	78	78	79	79	79	79
2 Steam							
3 Nuclear							
4 Internal combustion	42	40	41	40	42	42	42
5 Gas turbine		3	3				
6 Total	99	121	122	119	121	121	121
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces							
9 Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States							
11 Other provinces							
12 Total deliveries							
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	99	121	122	119	121	121	121
Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)	99	121	122	119	121	121	121
PEAK LOAD							
16 Peak met	60	53	53	69			
17 Non firm load							
18 Firm peak met(16-17)	60	53	53	69			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	60	53	53	69			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)	60	53	53	69	69	69	69
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	39	68	69	50	52	52	52
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	316	232	228	322			
26 Steam							
27 Nuclear							
28 Internal combustion	52	23	23	22			
29 Gas turbine							
30 Total	368	255	251	344			
Receipts of energy:							
31 United States							
32 Other provinces							
33 Total receipts							
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States							
35 Other provinces							
Non firm:							
36 United States							
37 Other provinces							
38 Total deliveries							
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	368	255	251	344			
40 Internal non-firm deliveries	20						
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	348	255	251	344	347	350	354

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Yukon

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
79	79	79				Hydro 1
						Vapeur 2
42	42	42				Nucléaire 3
						Combustion interne 4
121	121	121	1.86	0.32	0.16	Turbine à gaz 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
121	121	121	1.86	0.32	0.16	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
121	121	121	1.86	0.32	0.16	Pertes contractuelles - livraisons externes 14
						Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
69	69	69	1.41	0.00	0.00	Pertes - livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
52	52	52				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW. h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
357	361	378	0.12	0.96	0.94	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Northwest Territories

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
	1976	1984	1985	1986	1987	1988	1989
MW							
CAPABILITY							
Net generating capability:							
1 Hydro	35	46	46	47	47	47	47
2 Steam							
3 Nuclear							
4 Internal combustion	66	118	117	157	159	159	159
5 Gas turbine	2			18	18	18	18
6 Total	103	164	163	222	224	224	224
Contracts for receipts of firm power:							
7 United States							
8 Other provinces							
9 Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:							
10 United States							
11 Other provinces							
12 Total deliveries							
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	103	164	163	222	224	224	224
14 Contractual losses - external deliveries							
15 Indicated internal capability(13-14)	103	164	163	222	224	224	224
PEAK LOAD							
16 Peak met	63	90	96	120			
17 Non firm load							
18 Firm peak met(16-17)	63	90	96	120			
19 Firm load not met							
20 Indicated firm peak(18+19)	63	90	96	120			
21 Losses - external deliveries							
22 Indicated internal firm peak(20-21)	63	90	96	120	120	120	120
23 Firm load curtailable							
24 RESERVE (15 - 22)	40	74	67	102	104	104	104
ENERGY							
GW.h							
Net generation							
25 Hydro	252	318	324	347			
26 Steam							
27 Nuclear							
28 Internal combustion	116	174	177	205			
29 Gas turbine				67			
30 Total	368	492	501	619			
Receipts of energy:							
31 United States							
32 Other provinces							
33 Total receipts							
Deliveries of energy:							
Firm:							
34 United States							
35 Other provinces							
Non firm:							
36 United States							
37 Other provinces							
38 Total deliveries							
39 TOTAL AVAILABLE(30 + 33 - 38)	368	492	501	619			
40 Internal non-firm deliveries							
41 Losses - external deliveries							
42 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	368	492	501	619	625	635	640

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Territoires du Nord-Ouest

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded Pourcentage de variation - Composé			No.
1990	1991	1996	1976 1986	1986 1991	1986 1996	
MW						
						PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
47	47	47				Hydro 1
						Vapeur 2
159	159	159				Nucléaire 3
18	18	18				Combustion interne 4
224	224	224	7.98	0.18	0.09	Turbine à gaz 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
224	224	224	7.98	0.18	0.09	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
224	224	224	7.98	0.18	0.09	Pertes contractuelles - livraisons externes 14
						Puissance maximale intérieure indiquée(13-14) 15
						APPEL MAXIMAL
						L'appel maximal satisfait 16
						Charge non garantie 17
						Appel maximal garanti satisfait(16-17) 18
						Appel maximal garanti non satisfait 19
						Appel maximal garanti indiqué(18 + 19) 20
120	120	121	6.65	0.00	0.08	Pertes -livraisons externes 21
						Appel maximal garanti indiqué (20-21) 22
						Appel maximal garanti réductible 23
104	104	103				RÉSERVE (15 - 22) 24
GW. h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 25
						Vapeur 26
						Nucléaire 27
						Combustion interne 28
						Turbine de gaz 29
						Total 30
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 31
						Autres provinces 32
						Réceptions totales 33
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 34
						Autres provinces 35
						Non garantie:
						États-Unis 36
						Autres provinces 37
						Livraisons totales 38
						TOTAL DISPONIBLE(30 + 33 - 38) 39
						Livraisons non garanties intérieures 40
						Pertes - livraisons externes 41
645	651	678	5.34	1.00	0.91	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 42
						L'appel maximal satisfait 16

APPENDIX A

Principal Changes in Capability, 1986-1996

APPENDICE A

Changements majeurs de la puissance, 1986-1996

Utility or company	Station or location			Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement		Type	Unités	Puissance par unité
					MW
Newfoundland - Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro	Undecided/indécis	1990	GT	+2	50
	"	1991	H	..	400
	"	1992	H	..	400
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp.	Trenton	1991	S	+1	150
	Undecided/indécis	1994	S	..	150
	"	1995	S	..	300
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
New Brunswick Electric Power Commission	Undecided/indécis	1993	S	..	400
Québec					
Hydro Québec	LG 4	1986	H	+3	295
	Manic 5 AC	1989	H	+4	245
	LG 2 A	1992	H	+3	317
		1993	H	+3	317
	LG 1	1995	H	+6	108
		1996	H	+6	108
	Brisay	1996	H	+2	192
Ontario					
Ontario Hydro	Bruce B	1986	N	+1	830
	Pickering	1986	N	+1	515
	Darlington	1987	GT	+4	100
	Bruce B	1987	N	+1	830
	Darlington	1988	N	+1	881
	Darlington	1989	N	+1	881
	Darlington	1991	N	+1	881
	Darlington	1992	N	+1	881

Principal Changes in Capability, 1986-1996 - Concluded

Changements majeurs de la puissance, 1986-1996 - fin

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
MW					
Manitoba					
Manitoba Hydro	Limestone	1990	H	+2	133
	Limestone	1991	H	+5	133
	Limestone	1992	H	+3	133
Saskatchewan					
Saskatchewan Power Corp.	Nipawin	1986	H	+2	85
	Meadow Lake	1988	GT	+1	50
	Ermine	1988	GT	+1	100
	Saskatoon	1989	GT	+1	100
	Shand	1991	S	+1	280
	Island Falls	1994	H	+1	85
	Shand	1995	S	+1	280
Alberta					
Transalta Utilities Corp.					
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1986	S	+1	380
	Sheerness	1990	S	+1	380
Edmonton Power Ltd.	Genesee	1989	S	+1	406
	Genesee	1990	S	+1	406
Alberta System/reseau	Undecided/indécis	1993	GT	+3	100
	"	1994	GT	+2	100
	"	1995	S	+1	375
British Columbia - Colombie-Britannique					
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+1	30

APPENDIX B

Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Members

APPENDICE B

Association canadienne de l'électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité

Chairman - Président:

1. H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission

Committee members - Membres du comité:

1. M. Boulanger, National Energy Board
2. H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada
5. M. Chorel, TransAlta Utilities Corp.
6. D.A. Conrad, N.S. Power Corp.
7. J.J. Gibbon, B.C. Hydro
8. D. Perron Girard, Hydro-Québec
9. L. Hutchinson, Saskatchewan Power Corp.
10. D. Madsen, Statistics Canada
11. I.M. Phillips, Canadian Electrical Association
12. B. Wilson, Ontario Hydro

SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, - Volume II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, - Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, - Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.

Catalogue 57-204 Annual

1987 actual
1988-1997 forecast

Electric power statistics

Volume I

Catalogue 57-204 Annuel

Données réelles pour 1987
Prévision pour 1988-1997

Statistique de l'énergie électrique

Volume I



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V6.

1(613)951-7276

National Toll Free Order Line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-4888)		

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V6.

1(613)951-7276

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8010)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

**1987 actual
1988-1997 forecast**

**Données réelles pour 1987
Prévision pour 1988-1997**

Electric power statistics

Statistique de l'énergie électrique

Volume I
Annual electric power
survey of capability
and load

Volume I
Enquête annuelle sur la
puissance maximale et
sur la charge des réseaux

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1988

Extracts from this publication may be reproduced
for individual use without permission provided the
source is fully acknowledged. However, reproduction
of this publication in whole or in part for purposes
of resale or redistribution requires written permission
from the Publishing Services Group, Permissions
Officer, Canadian Government Publishing Centre,
Ottawa, Canada K1A 0S9.

November 1988

Price: Canada, \$25.00
Other Countries, \$26.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1988

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable
d'une autorisation écrite des Services d'édition,
Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouverne-
ment du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Novembre 1988

Prix: Canada, \$25.00
Autres pays, \$26.00

Païement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-204

ISSN 0380-951X

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour) = " " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure) = " " $\times 10^3$

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Capability, Peak Load and Energy Requirements	10
Summarizes capability, firm power peak load, reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries and energy requirements.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability, 1987-1997	41
B. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Members	43
Selected Publications	45

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie	10
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales et les besoins d'énergie.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance, 1987-1997	41
B. Association Canadienne de l'Électricité - Membres du comité des statistiques de l'électricité	43
Choix de publications	45

INTRODUCTION

This report presents the results of the 34rd Annual Electric Power Survey of Capability and Load.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association meet annually with Statistics Canada to resolve reporting problems and to perform a final edit before publication. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

Data Quality and Methodology

All respondents who supply statistics for the annual Electric Power Statistics Vol. II (catalogue 57-202) are covered by this report. There is a direct comparison and link in that the energy figures are common. Any differences are due to revisions.

Major utility and industrial generation of electricity are surveyed directly. These respondents have approximately 97% of total generating capability and produce 96% of all electricity in Canada. In addition, they account for 100% of imports, exports and inter-provincial movements.

For the remaining small producers, the only data applicable are "net generating capability" (estimated at 90% of name-plate capacity, such capacity obtained from another annual survey), peak met (estimated at 67% of net generating capability) and net generation (actual data from quarterly survey). The forecast years are straight-line projections except where additional information is provided by the Canadian Electrical Association.

The forecasts provided by the major respondents are based on the best information available as of April 1st.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 34ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association Canadienne de l'Électricité. Les représentants régionaux de l'Association rencontrent annuellement Statistique Canada, afin de résoudre les problèmes de déclaration et effectuer une dernière révision avant la publication. La collaboration qui nous est fournie par l'Association Canadienne de l'Électricité et par ses membres est très appréciée.

Méthodologie et qualité des données

Tout les répondants qui fournissent des statistiques à la publication statistique de l'énergie électrique Vol. II (catalogue 57-202) sont englobés dans cette publication. Il y a une comparaison directe et un raccordement en ce sens que les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes. Toute différence serait due à des révisions.

Les grandes centrales électriques et les établissements industriels produisant de l'électricité sont enquêtés directement. Ces répondants représentent approximativement 97% du total de la puissance maximale possible de production et produisent 96% de la production électrique du Canada. En plus, ils représentent 100% des importations, des exportations et des mouvements inter-provinciaux.

Pour les petits producteurs restant, les seules données applicables sont "la puissance maximale possible de production nette" (estimé à 90% de la puissance de production indiquée sur la plaque signalétique; cette puissance étant obtenue d'une autre enquête annuelle), l'appel maximal satisfait (estimé à 67% de la puissance maximale possible de production nette) et la production nette (les données venant d'une enquête trimestrielle). Les prévisions pour les années futures sont des projections en ligne droite, excepté là où des informations additionnelles sont obtenues par l'Association Canadienne de l'Électricité.

Les prévisions obtenues par les grandes centrales sont basées sur la meilleure information disponible au 1^{er} avril.

1987 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Users should be aware that because of a change in reporting (see Concepts and Definitions) there is a break in the series for both capability and peak. Data prior to 1987 are for the calendar year, while data for 1987 and forecast years are on a winter peak basis. Energy data continues to be for the calendar year.

Total net generating capability in 1987 increased 3.5% (3 619 MW) to 94 667 MW compared with an increase of 1.2% the previous year.

The forecast years, 1987-1997, indicate an increase of 19 179 MW in total net generating capability which represents a compound growth of 1.86% compared with the 1977-1987 rate of 1.82%. The rates of growth for the major components are as follows:

	Compound growth rate - Taux de croissance composé	
	1977-1987	1987-1997
	per cent - pourcentage	
Hydro	3.5	1.5
Steam - Vapeur	1.4	1.8
Nuclear - Nucléaire	11.1	3.2

Indicated internal firm peak within Canada increased 11.1% in 1987. The compound growth is forecast at 1.79% for the period 1987-1997. The 1987 reserve amounted to 20.9% of the indicated within Canada firm peak and is predicted to be 16.1% in 1997.

Firm energy available within Canada increased 4.0% from 407 152 GW.h in 1986 to 423 325 GW.h in 1987. The compound growth rate was 3.7% in the previous 10-year period. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1987

Revue des résultats de l'enquête

Les utilisateurs devraient être attentifs qu'à cause d'un changement de déclaration (voir concepts et définitions) il existe un brie antant dans la puissance maximale que dans l'appel maximal. Les données avant 1987 se rapportent à l'année du calendrier, tandis que les données pour 1987 et les prévisions pour les années à venir sont sur la base de l'appel maximal à survenir pendant l'hiver. Les données concernant l'énergie continuent d'être rapportées sur la base du calendrier.

En 1987, la puissance maximale possible de production nette a augmenté de 3.5% (3 619 MW) pour totaliser 94 667 MW, comparativement à une augmentation de 1.2% l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1987-1997 représentent un accroissement de 19 179 MW de la puissance maximale possible de production nette, soit un taux de croissance composé de 1.86% contre 1.82% pour les années 1977-1987. Voici les taux de croissance pour les principales composantes:

L'appel maximal garanti indiqué au Canada a augmenté de 11.1% en 1987. On prévoit un taux de croissance composé de 1.79% pour la période 1987-1997. La réserve pour 1987 se chiffrait à 20.9% de l'appel maximal garanti indiqué souscrit au Canada et est prévu à 16.1% en 1997.

L'énergie disponible souscrite au Canada a augmenté de 407 152 GW.h en 1986 à 423 325 GW.h en 1987 soit de 4.0%. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 3.7% au cours des 10 dernières années. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et, par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Notes

Canada - Since the movements of power over a province's borders are measured at the time of the province's peak (see Concepts and Definition), receipts and deliveries do not balance. For this reason, Canada level data omit both interprovincial movements of power and the losses associated with these movements. As a consequence, although Canada data balance in an arithmetic sense, lines 13, 14, 15, 21, 22 and 24 are not the sum of provincial figures.

Newfoundland - The data shown imply that there will be a transmission link between Labrador and the Island in place by the later years of the forecast period.

Concepts and Definitions

There has been a major change in the reporting of capability and load. Since 1980, respondents have been requested to report for a selected day. The day selected for each province was the day of the calendar year peak for the largest respondent. Starting in 1987, the day of the peak occurring during the winter of 1987-1988 (November, December, January and February) has been used.

This change was made in an effort to eliminate exaggerated changes in peak which resulted solely from the vagaries of weather i.e. very cold in November-December as opposed to January-February. In addition, as most forecasts are made on the assumption of a winter peak, current and forecast data will now be collected on the same basis.

All data for energy remain on a calendar year basis.

The selected days for the winter 1987-1988 were as follows:

Newfoundland - Labrador	December 7
- Island	January 15
Prince Edward Island	December 21
Nova Scotia	January 14
New Brunswick	January 15
Quebec	January 14
Ontario	January 14
Manitoba	January 4
Saskatchewan	February 4
Alberta	January 7
British Columbia	February 1
Yukon	February 4
Northwest Territories	January 21

Notes

Canada - Puisque les mouvements d'énergie hors des limites territoriales d'une province est mesuré lors de l'appel maximal de puissance (voir concepts et définitions), les réceptions et les livraisons ne balancent pas. Pour cette raison, les données au niveau du Canada ne comprennent pas les mouvements interprovinciaux. Par conséquent, même si les données au niveau du Canada balance au point de vue arithmétique, les lignes 13, 14, 15, 21, 22 et 24 ne sont pas la somme des données provinciales.

Terre-Neuve - Les données publiées impliquent qu'il y aura une ligne de transmission entre le Labrador et l'Île en place vers la fin de la période de prévision.

Concepts et définitions

Un changement majeur a été effectué dans la façon de déclarer la puissance maximale et la charge des réseaux. Depuis 1980, les répondants devaient nous fournir les chiffres pour une journée pré-déterminée. La journée choisie dans chaque province correspondait au jour de l'appel maximal de puissance pour le répondant le plus important de la province. Commencant en 1987, le jour de l'appel maximal de l'hiver 1987-1988 (novembre, décembre, janvier et février) a été utilisé.

Ce changement eu lieu par soucis d'éliminer les fluctuations exagérées dans l'appel maximal résultant uniquement des fantaisies de la nature c.-à.-d. très froid en novembre et décembre au lieu de janvier et février. En plus, comme toutes les prévisions sont faites présument un appel maximal l'hiver, les données présentes et futures seront dorénavant sur la même base.

Toutes les données pour l'énergie, demeurent sur la base de l'année du calendrier.

Les jours choisis pour l'hiver 1987-1988 sont:

Terre-Neuve - Labrador	7 décembre
- Île	15 janvier
Île-du-Prince-Édouard	21 décembre
Nouvelle-Écosse	14 janvier
Nouveau-Brunswick	15 janvier
Québec	14 janvier
Ontario	14 janvier
Manitoba	4 janvier
Saskatchewan	4 février
Alberta	7 janvier
Colombie-Britannique	1 février
Yukon	4 février
Territoires du Nord-Ouest	21 janvier

Other generating capability and firm power peak load concepts are unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each province. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the **Prime Mover and Electric Generating Equipment report**.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in capability below capacity.

The published peak for Canada is non-coincident (the arithmetic-sum of the provincial peaks regardless of time of occurrence) and must be equal to, or greater than the coincident peak load.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and non-firm power are taken into account in the calculation of the firm power peak load for the current year.

Peak loads are the total demands within a province after all interchanges have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all power consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability.

Firm load not met measures the commitments that a system could not or would not meet at the time of its peak load.

Losses - External Deliveries represent the amount of power and energy required to meet out of province commitments. Exports and interprovincial deliveries are measured at the border but, in some cases, power and

Les autres notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance pour chaque province. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé **Moteurs primaires et générateurs électriques**.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement, occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

L'appel maximal de puissance publié au niveau du Canada (i.e., la somme arithmétique des pointes provinciales sans égard à la journée d'observation) doit égaliser ou être supérieur à l'appel maximal.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance non souscrite dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite pour l'année en cours.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale).

L'appel maximal souscrit non satisfait mesures d'engagement qu'un réseau n'a pu ou n'a pas voulu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

Pertes - Les livraisons hors province représentent le montant de puissance et d'énergie requis pour satisfaire les engagements hors province. Les exportations et les livraisons interprovinciales sont mesurées à la frontière, mais

energy are used for delivery to the border. These are subtracted as they do not represent internal use and, therefore, distort provincial growth rates.

The reserve of a province is the reserve after all obligations have been taken into account whether or not these obligations have been met. It is a measure of the industry's ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized. However, with the development of interconnections, an increased sharing of capability is possible, particularly when provincial peaks occur at different times. To this extent the reserves reported in this publication may be understated.

It should be further noted that Firm Load Curtailable represents power which the supplying utility intends to furnish to customers contracted under firm load curtailable agreements, except under the most extraordinary conditions. Thus, this curtailable power could be considered part of the utility's reserve when such extreme conditions apply.

dans certains cas, la puissance et l'énergie sont utilisées pour la livraison à la frontière. Ceux-ci sont soustraits, car ils ne représentent pas l'utilisation interne et, par conséquent, déforment le taux de croissance provincial.

La réserve d'une province est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements ont été comptabilisés, qu'ils aient été satisfaits ou non. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être entièrement utilisées. Cependant, avec le développement des interconnections, une augmentation du partage de la puissance maximale est possible, particulièrement quand l'appel maximale de puissance des provinces arrive à des temps différents. Alors, les réserves rapportées dans cette publication peuvent être sous-évaluer.

Il convient en plus de souligner que l'appel maximal garanti réductible, représente la puissance que la centrale qui approvisionne compte fournir aux clients qui possèdent un contrat d'entente d'appel maximal garanti réductible, excepté sous des conditions extraordinaires. Alors, ce pouvoir réductible pourrait être considéré comme faisant partie de la réserve de la centrale, quand ces conditions extrême s'appliquent.

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Canada

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
					Winter - Hiver			
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
	MW							
Net generating capability:								
1 Hydro	40,520	56,563	56,953	57,005	57,019	58,170	58,432	
2 Steam	21,125	22,881	23,430	24,229	24,671	25,101	25,521	
3 Nuclear	3,950	8,564	8,596	11,329	11,988	13,790	13,790	
4 Internal combustion	390	428	526	466	450	445	442	
5 Combustion turbine	1,808	1,955	1,993	1,638	1,973	1,916	2,229	
6 Total	67,793	90,391	91,498	94,667	96,101	99,422	100,414	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States	1	302	402	402	451	451	451	
8 Other provinces	
9 Total receipts	1	302	402	402	451	451	451	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	705	859	1,026	844	919	898	899	
11 Other provinces	
12 Total deliveries	705	859	1,026	844	919	898	899	
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	67,089	89,834	90,874	94,225	95,633	98,975	99,966	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries	
15 " " " " - exports	3	3	3	27	28	28	28	
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	67,086	89,831	90,871	94,198	95,605	98,947	99,938	
PEAK LOAD								
17 Net power generation	51,811	72,145	72,786	79,881				
18 Receipts from the United States				119				
19 Receipts from other provinces				5,990				
20 Deliveries to the United States				1,716				
21 Deliveries to other provinces				5,982				
22 Peak met	51,811	72,145	72,786	78,292				
23 Non firm load		823	2,370	272				
24 Firm peak met(22-23)	51,811	71,322	70,416	78,020				
25 Firm load not met	190	5						
26 Indicated firm peak(24+25)	52,001	71,327	70,416	78,020				
27 Losses - interprovincial deliveries				
28 " " " " - exports	24	92	52	97				
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	51,977	71,235	70,364	77,923	77,192	77,674	79,899	
30 RESERVE (16 - 29)	15,109	18,596	20,507	16,275	18,477	21,548	20,236	
31 Firm load curtailable				1,707	1,512	1,576	1,680	
	1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
ENERGY								
	GW.h							
Net generation								
32 Hydro	220,250	301,158	308,570	314,060				
33 Steam	68,788	85,026	77,750	92,710				
34 Nuclear	24,851	57,066	67,232	72,883				
35 Internal combustion	621	804	880	840				
36 Combustion turbine	1,750	2,525	2,743	3,150				
37 Total	316,260	446,579	457,175	483,643				
Receipts of energy:								
38 United States	2,687	3,089	4,957	3,471	383	464	465	
39 Other provinces	51,798	51,903	50,468	48,464	36,578	36,016	35,651	
40 Total receipts	54,485	54,992	55,425	51,935	36,961	36,480	36,116	
Deliveries of energy:								
Firm:								
41 United States	3,723	12,304	9,854	8,793	10,729	8,169	10,242	
42 Other provinces	38,876	35,523	33,842	33,501	36,578	36,016	35,651	
Non firm:								
43 United States	16,160	31,119	29,080	38,632				
44 Other provinces	12,922	16,380	16,626	14,963				
45 Total deliveries	71,681	95,326	89,402	95,889				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	299,064	406,245	423,198	439,689				
47 Internal non-firm deliveries	4,253	10,905	14,540	14,329				
48 Losses - interprovincial deliveries				
49 " " " " - exports	597	1,322	1,506	2,035				
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	294,214	394,018	407,152	423,325	443,017	455,737	468,841	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Canada

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE						
59,152	60,612	65,516				Puissance maximale possible de production nette
26,077	26,296	28,871				Hydro 1
14,671	15,552	15,552				Vapeur 2
405	404	402				Nucléaire 3
2,380	2,434	3,015				Combustion interne 4
102,785	105,298	113,356	3.39	2.15	1.81	Turbine à combustion 5
						Total 6
451	451	352				Contrats de réceptions de puissance garantie:
...				États-Unis 7
451	451	352				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
899	967	2,969				Contrats de livraisons de puissance garantie:
...				États-Unis 10
899	967	2,969				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
102,337	104,782	110,739	3.45	2.15	1.63	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
...				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
28	28	204	24.57	0.73	22.41	" - exportations 15
102,309	104,754	110,535				PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15)16
APPEL MAXIMAL						
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
82,295	84,268	93,101	4.13	1.57	1.79	" - exportations 28
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29
20,222	20,766	17,374				RÉSERVE (16 - 29) 30
1,680	1,816	2,830				Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
GW. h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
480,702	491,949	553,710	3.70	3.05	2.72	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Island)

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
					Winter - Hiver		
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91
CAPABILITY							
	MW						
1	Net generating capability:						
2	Hydro	1,135	1,135	1,138	1,140	1,148	1,148
3	Steam	465	465	470	470	494	518
4	Nuclear						
5	Internal combustion	21	52	53	50	44	44
6	Combustion turbine	158	158	158	158	158	266
7	Total	1,779	1,810	1,819	1,818	1,844	1,976
8	Contracts for receipts of firm power:						
9	United States						
10	Other provinces						
11	Total receipts						
12	Contracts for deliveries of firm power:						
13	United States						
14	Other provinces						
15	Total deliveries						
16	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,779	1,810	1,819	1,818	1,844	1,976
17	Contractual losses - interprovincial deliveries						
18	" " - exports						
19	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	1,779	1,810	1,819	1,818	1,844	1,976
PEAK LOAD							
20	Net power generation	1,180	1,287	1,308			
21	Receipts from the United States						
22	Receipts from other provinces						
23	Deliveries to the United States						
24	Deliveries to other provinces						
25	Peak met	1,180	1,287	1,308			
26	Non firm load						
27	Firm peak met(22-23)	1,180	1,287	1,308			
28	Firm load not met						
29	Indicated firm peak(24+25)	1,180	1,287	1,308			
30	Losses - interprovincial deliveries						
31	" " - exports						
32	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,180	1,287	1,308	1,539	1,588	1,637
33	RESERVE (16 - 29)	599	523	511	279	256	339
34	Firm load curtailable						
	1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY							
	GW. h						
35	Net generation						
36	Hydro	4,841	5,427	4,453			
37	Steam	1,755	1,277	2,266			
38	Nuclear						
39	Internal combustion	49	54	78			
40	Combustion turbine			52			
41	Total	6,645	6,758	6,849			
42	Receipts of energy:						
43	United States						
44	Other provinces						
45	Total receipts						
46	Deliveries of energy:						
47	Firm:						
48	United States						
49	Other provinces						
50	Non firm:						
51	United States						
52	Other provinces						
53	Total deliveries						
54	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	6,645	6,758	6,849			
55	Internal non-firm deliveries						
56	Losses - interprovincial deliveries						
57	" " - exports						
58	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	6,645	6,758	6,849	7,494	7,935	8,226

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (île)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
1.179 518	1.179 518	1.179 518				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
						Hydro 1
						Vapeur 2
						Nucléaire 3
						Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
2.007	2.061	2.115		2.53	1.51	Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
		800				Etats-Unis 7
		800				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						Etats-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
2.007	2.061	2.915		2.53	4.83	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						- exportations 15
2.007	2.061	2.915				PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						- exportations 28
1.671	1.709	1.915		5.48	3.89	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
336	352	1.000				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
SW.h						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
		3.063				Etats-Unis 38
		3.063				Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						Etats-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						Etats-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						- exportations 49
8.362	8.582	9.307		4.61	3.11	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Labrador)

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
		1977	1985	1986	1987-88	Winter - Hiver		
						1988-89	1989-90	1990-91
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro		5,555	5,403	5,445	5,445	5,445	5,445
2	Steam				7	7	7	7
3	Nuclear							
4	Internal combustion		24	24	27	27	27	27
5	Combustion turbine							
6	Total		5,579	5,427	5,479	5,479	5,479	5,479
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States							
11	Other provinces		4,262	4,256	4,256	4,256	4,252	4,249
12	Total deliveries		4,262	4,256	4,256	4,256	4,252	4,249
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)		1,317	1,171	1,223	1,223	1,227	1,230
14	Contractual losses - interprovincial deliveries		64	69	47	69	69	69
15	" " " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)		1,253	1,102	1,176	1,154	1,158	1,161
	PEAK LOAD							
17	Net power generation		393	412	5,734			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces							
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces							
22	Peak met				5,309			
23	Non firm load		393	412	425			
24	Firm peak met(22-23)							
25	Firm load not met		393	412	425			
26	Indicated firm peak(24+25)							
27	Losses - interprovincial deliveries		393	412	425			
28	" " " - exports		63	69	59			
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)		330	343	366	378	381	384
30	RESERVE (16 - 29)		923	759	810	776	777	777
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
	ENERGY	GW.h						
	Net generation							
32	Hydro		34,813	33,728	33,357			
33	Steam				23			
34	Nuclear							
35	Internal combustion		33	34	24			
36	Combustion turbine							
37	Total		34,846	33,762	33,404			
	Receipts of energy:							
38	United States							
39	Other provinces							
40	Total receipts							
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
41	United States							
42	Other provinces		31,836	30,696	30,392	32,000	32,000	32,000
	Non firm:							
43	United States							
44	Other provinces							
45	Total deliveries		31,836	30,696	30,392			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)		3,010	3,066	3,012			
47	Internal non-firm deliveries							
48	Losses - interprovincial deliveries		612	610	580			
49	" " " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE		2,398	2,456	2,432	2,307	2,330	2,342

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (Labrador)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
5.445 7	5.445 7	6.245 7				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
27	27	27				Puissance maximale possible de production nette
5.479	5.479	6.279		0.00	1.37	Hydro 1
						Vapeur 2
						Nucléaire 3
						Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
4.209	4.207	5.001				États-Unis 10
4.209	4.207	5.001				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
1.270	1.272	1.278		0.79	0.43	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
68	68	68				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
1.202	1.204	1.210				- exportations 15
						PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15)16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
425	427	435		3.12	1.74	- exportations 28
777	777	775				APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
						RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW.h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
31,844	31,688	34,263				États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						- exportations 49
2.635	2.643	2.673		1.66	0.95	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Newfoundland (Total)

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
		1977	1985	1986	1987-88	Winter - Hiver		
						1988-89	1989-90	1990-91
CAPABILITY		MW						
Net generating capability:								
1	Hydro	6,364	6,690	6,538	6,583	6,585	6,593	6,593
2	Steam	328	465	465	477	477	501	525
3	Nuclear							
4	Internal combustion	24	45	76	80	77	71	71
5	Combustion turbine	58	158	158	158	158	158	266
6	Total	6,774	7,358	7,237	7,298	7,297	7,323	7,455
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States							
11	Other provinces	4,300	4,262	4,256	4,256	4,256	4,252	4,249
12	Total deliveries	4,300	4,262	4,256	4,256	4,256	4,252	4,249
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	2,474	3,096	2,981	3,042	3,041	3,071	3,206
14	Contractual losses - interprovincial deliveries	70	64	69	47	69	69	69
15	" - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	2,404	3,032	2,912	2,995	2,972	3,002	3,137
PEAK LOAD								
17	Net power generation	1,190	1,573	1,699	7,042			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces							
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces				5,309			
22	Peak met	1,190	1,573	1,699	1,733			
23	Non firm load							
24	Firm peak met(22-23)	1,190	1,573	1,699	1,733			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	1,190	1,573	1,699	1,733			
27	Losses - interprovincial deliveries	70	63	69	59			
28	" - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,120	1,510	1,630	1,674	1,917	1,969	2,021
30	RESERVE (16 - 29)	1,284	1,522	1,282	1,321	1,055	1,033	1,116
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY		GW.h						
Net generation								
32	Hydro	40,593	39,654	39,155	37,810			
33	Steam	416	1,755	1,277	2,289			
34	Nuclear							
35	Internal combustion	1	82	88	102			
36	Combustion turbine	10			52			
37	Total	41,020	41,491	40,520	40,253			
Receipts of energy:								
38	United States							
39	Other provinces							
40	Total receipts							
Deliveries of energy:								
Firm:								
41	United States							
42	Other provinces	33,349	31,836	30,696	30,392	32,000	32,000	32,000
Non firm:								
43	United States							
44	Other provinces							
45	Total deliveries	33,349	31,836	30,696	30,392			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	7,671	9,655	9,824	9,861			
47	Internal non-firm deliveries	148						
48	Losses - interprovincial deliveries	641	612	610	580			
49	" - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	6,882	9,043	9,214	9,281	9,801	10,265	10,568

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Terre-Neuve (Total)

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
6.624	6.624	7.424				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
525	525	525				Puissance maximale possible de production nette
						Hydro 1
						Vapeur 2
71	71	71				Nucléaire 3
266	320	374				Combustion interne 4
7.486	7.540	8.394	0.74	0.65	1.41	Turbine à combustion 5
						Total 6
		800				Contrats de réceptions de puissance garantie:
		800				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
4.209	4.207	5.001				Contrats de livraisons de puissance garantie:
4.209	4.207	5.001				États-Unis 10
						Autres provinces 11
3.277	3.333	4.193	2.08	1.83	3.26	Livraisons totales 12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
68	68	68				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
3.209	3.265	4.125				" " - exportations 15
						PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
2.096	2.136	2.350	4.10	4.98	3.44	- exportations 28
						APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
1.113	1.129	1.775				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW. h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
		3.063				Réceptions d'énergie:
		3.063				États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
31.844	31.688	34.263				États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" " - exportations 49
10.997	11.225	11.980	3.03	3.87	2.58	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Prince Edward Island

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
					Winter - Hiver			
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
	MW							
	Net generating capability:							
1	Hydro							
2	Steam	67	65	65	65	65	65	65
3	Nuclear							
4	Internal combustion	6	6	11	11	11	11	11
5	Combustion turbine	39	39	39	39	39	39	39
6	Total	112	110	115	115	115	115	115
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States							
8	Other provinces		20	20	25	20	20	20
9	Total receipts		20	20	25	20	20	20
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States							
11	Other provinces							
12	Total deliveries							
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	112	130	135	140	135	135	135
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	112	130	135	140	135	135	135
PEAK LOAD								
17	Net power generation	95	107	109	36			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces				83			
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces							
22	Peak met	95	107	109	119			
23	Non firm load		14	14	14			
24	Firm peak met(22-23)	95	93	95	105			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	95	93	95	105			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" " - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	95	93	95	105	110	113	115
30	RESERVE (16 - 29)	17	37	40	35	25	22	20
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY								
	GW.h							
	Net generation							
32	Hydro							
33	Steam	340	1	10	50			
34	Nuclear							
35	Internal combustion	5			2			
36	Combustion turbine	39	1	2	6			
37	Total	384	2	12	58			
	Receipts of energy:							
38	United States							
39	Other provinces	67	577	595	591	140	140	140
40	Total receipts	67	577	595	591	140	140	140
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
41	United States							
42	Other provinces							
	Non firm:							
43	United States							
44	Other provinces							
45	Total deliveries							
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	451	579	607	649			
47	Internal non-firm deliveries							
48	Losses - interprovincial deliveries							
49	" " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	451	579	607	649	677	696	706

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Île-du-Prince-Édouard

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
65	65	65				Hydro 1
						Vapeur 2
11	11	11				Nucléaire 3
39	39	39				Combustion interne 4
115	115	115	0.26	0.00	0.00	Turbine à combustion 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
35	40	65				États-Unis 7
35	40	65				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
150	155	180	2.26	2.05	2.54	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						" - exportations 15
150	155	180				PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
116	118	127	1.00	2.35	1.92	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
34	37	53				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW.h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
245	280	455				États-Unis 38
245	280	455				Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
717	729	790	3.71	2.35	1.98	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Nova Scotia

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
		1977	1985	1986	1987-88	Winter - Hiver		
						1988-89	1989-90	1990-91
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	159	401	401	400	400	400	400
2	Steam	1,103	1,265	1,287	1,414	1,414	1,414	1,414
3	Nuclear							
4	Internal combustion							
5	Combustion turbine	205	205	205	205	205	205	205
6	Total	1,467	1,871	1,893	2,019	2,019	2,019	2,019
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States							
11	Other provinces							
12	Total deliveries							
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,467	1,871	1,893	2,019	2,019	2,019	2,019
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	1,467	1,871	1,893	2,019	2,019	2,019	2,019
	PEAK LOAD							
17	Net power generation	1,096	1,380	1,469	1,871			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces							
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces				229			
22	Peak met	1,096	1,380	1,469	1,642			
23	Non firm load		20	97	99			
24	Firm peak met(22-23)	1,096	1,360	1,372	1,543			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	1,096	1,360	1,372	1,543			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" " - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,096	1,360	1,372	1,543	1,574	1,684	1,747
30	RESERVE (16 - 29)	371	511	521	476	445	335	272
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
	ENERGY	GW.h						
	Net generation							
32	Hydro	794	915	1,040	787			
33	Steam	4,938	6,540	6,369	6,954			
34	Nuclear							
35	Internal combustion							
36	Combustion turbine	28	2	1	10			
37	Total	5,760	7,457	7,410	7,751			
	Receipts of energy:							
38	United States							
39	Other provinces	385	360	611	659			
40	Total receipts	385	360	611	659			
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
41	United States							
42	Other provinces							
	Non firm:							
43	United States							
44	Other provinces	20	190	71	82			
45	Total deliveries	20	190	71	82			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	6,125	7,627	7,950	8,328			
47	Internal non-firm deliveries							
48	Losses - interprovincial deliveries		29					
49	" " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	6,125	7,598	7,950	8,328	8,573	8,950	9,759

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Nouvelle-Écosse

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
400	400	400				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
1.564	1.564	2.164				Puissance maximale possible de production nette
						Hydro 1
						Vapeur 2
						Nucléaire 3
205	205	205				Combustion interne 4
2.169	2.169	2.769	3.24	1.44	3.21	Turbine à combustion 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
2.169	2.169	2.769	3.24	1.44	3.21	Livraisons totales 12
						TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
2.169	2.169	2.769				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						- exportations 15
						PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
1.805	1.862	2.101	3.47	3.82	3.13	Pertes - livraisons inter province 27
						- exportations 28
364	307	668				APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
						RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
GW.h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						- exportations 49
10.169	10.451	11.706	3.12	4.63	3.46	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - New Brunswick

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
					Winter - Hiver			
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
	MW							
Net generating capability:								
1	Hydro	673	925	824	926	940	940	940
2	Steam	1,602	1,633	1,747	1,447	1,756	1,756	1,756
3	Nuclear		635	635	633	635	635	635
4	Internal combustion	5	4	4	4	5	5	5
5	Combustion turbine	27	23	23	18	23	23	23
6	Total	2,307	3,220	3,233	3,028	3,359	3,359	3,359
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States		2	2		1	1	1
8	Other provinces					100	150	100
9	Total receipts		2	2	2	101	151	101
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	479	352	304	301	305	304	304
11	Other provinces		20	20		20	20	20
12	Total deliveries	479	372	324	301	325	324	324
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,828	2,850	2,911	2,729	3,135	3,186	3,136
Contractual losses - interprovincial deliveries								
14	"							
15	" - exports	3	3	3				
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	1,825	2,847	2,908	2,729	3,135	3,186	3,136
PEAK LOAD								
17	Net power generation	1,363	1,957	2,114	2,479			
18	Receipts from the United States				2			
19	Receipts from other provinces				246			
20	Deliveries to the United States				318			
21	Deliveries to other provinces							
22	Peak met	1,363	1,957	2,114	2,409			
23	Non firm load		29	32	42			
24	Firm peak met(22-23)	1,363	1,928	2,082	2,367			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	1,363	1,928	2,082	2,367			
27	Losses - interprovincial deliveries	9	40	19				
28	" - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,354	1,888	2,063	2,367	2,352	2,442	2,533
30	RESERVE (16 - 29)	471	959	845	362	783	744	603
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY								
	GW. h							
Net generation								
32	Hydro	3,010	2,260	3,184	2,246			
33	Steam	5,126	3,675	3,809	5,279			
34	Nuclear		5,427	5,227	5,107			
35	Internal combustion	11						
36	Combustion turbine				2			
37	Total	8,147	11,362	12,220	12,634			
Receipts of energy:								
38	United States	14	412	424	266	2	3	4
39	Other provinces	3,743	6,141	7,133	6,598	3,500	3,500	3,500
40	Total receipts	3,757	6,553	7,557	6,864	3,502	3,503	3,504
Deliveries of energy:								
Firm:								
41	United States	3,034	2,677	2,422	2,318	1,719	1,718	1,718
42	Other provinces		143	89	108	140	140	140
Non firm:								
43	United States	436	3,816	4,585	3,822			
44	Other provinces	452	796	1,127	1,211			
45	Total deliveries	3,922	7,432	8,223	7,459			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	7,982	10,483	11,554	12,039			
47	Internal non-firm deliveries	104			400			
48	Losses - interprovincial deliveries	146	278	308	86			
49	" - exports				191			
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	7,940	10,205	11,246	11,362	12,042	12,482	12,955

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Nouveau-Brunswick

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
940	940	940				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
1,756	1,756	2,356				Puissance maximale possible de production nette
635	635	635				Hydro 1
5	5	5				Vapeur 2
23	23	23				Nucléaire 3
3,359	3,359	3,959	2.75	2.09	2.71	Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
1	1	2				Contrats de réceptions de puissance garantie:
100	200					États-Unis 7
101	201	2				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
304	66	66				Contrats de livraisons de puissance garantie:
35	40	65				États-Unis 10
339	106	131				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
3,121	3,454	3,830	4.08	4.81	3.44	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
3,121	3,454	3,830	100.00			" - exportations 15
						PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
2,619	2,709	3,031	5.74	2.73	2.50	Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
502	745	799				APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29
						RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW.h						
ÉNERGIE						
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
5	5	8				Réceptions d'énergie:
3,000	2,000	2,000				États-Unis 38
3,005	2,005	2,008				Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
1,718	98	97				Livraisons d'énergie:
245	280	455				Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
13,482	13,904	15,915	3.64	4.11	3.42	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Québec

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
26,730	27,693	31,705				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
904	904	904				Puissance maximale possible de production nette
685	685	685				Hydro 1
29	30	35				Vapeur 2
441	441	683				Nucléaire 3
28,789	29,753	34,018	5.68	1.83	2.28	Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
4,190	4,155	4,086				Contrats de réceptions de puissance garantie:
4,190	4,155	4,086				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
200	600	2,100				Contrats de livraisons de puissance garantie:
56	56	56				États-Unis 10
256	656	2,156				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
32,723	33,252	35,948	4.41	1.23	1.40	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
2	2	2				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
8	8	134		2.69	34.34	- exportations 15
32,713	33,242	35,812				PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDICUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
28,370	29,113	32,052	4.94	0.16	1.05	- exportations 28
4,343	4,129	3,760				APPEL MAXIMAL INTERNE INDICUÉ (26-27-28) 29
850	986	2,000				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	ÉNERGIE
			1987	1992	1997	
Gw.h						
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
31,844	31,688	31,200				Réceptions d'énergie:
31,844	31,688	31,200				États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
11,380	13,167	22,312				Livraisons d'énergie:
3,000	2,000	2,000				Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
167,867	171,267	192,567	4.06	3.54	2.95	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Ontario

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
					Winter - Hiver			
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
	MW							
Net generating capability:								
1	Hydro	6,867	7,193	7,186	7,134	7,134	7,134	7,134
2	Steam	11,047	9,537	9,545	10,444	10,492	10,492	10,592
3	Nuclear	3,764	7,276	7,276	10,011	10,668	12,470	12,470
4	Internal combustion	8	8	9	9	9	9	9
5	Combustion turbine	594	333	364	362	416	416	416
6	Total	22,280	24,347	24,380	27,960	28,719	30,521	30,621
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States							
8	Other provinces	160	109	105	113	145	149	153
9	Total receipts	160	109	105	113	145	149	153
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States							
11	Other provinces	52	472	272	93	114	94	94
12	Total deliveries	52	472	272	93	114	94	94
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	22,388	23,984	24,213	27,980	28,750	30,576	30,680
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	22,388	23,984	24,213	27,980	28,750	30,576	30,680
PEAK LOAD								
17	Net power generation	16,472	21,533	21,570	23,521			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces							
20	Deliveries to the United States				308			
21	Deliveries to other provinces				309			
22	Peak met	16,472	21,533	21,570	23,520			
23	Non firm load							
24	Firm peak met(22-23)	16,472	21,533	21,570	23,520			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	16,472	21,533	21,570	23,520			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" " - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	16,472	21,533	21,570	23,520	23,672	24,245	24,902
30	RESERVE (16 - 29)	5,916	2,451	2,643	4,460	5,078	6,331	5,778
31	Firm load curtailable				555	672	686	690
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY								
	GW.h							
Net generation								
32	Hydro	36,344	41,239	41,203	34,786			
33	Steam	33,312	31,124	25,140	32,954			
34	Nuclear	24,829	48,459	58,213	63,116			
35	Internal combustion	2	1	1	1			
36	Combustion turbine	1,130	819	888	986			
37	Total	95,617	121,642	125,445	131,843			
Receipts of energy:								
38	United States	1,166	1,699	1,693	2,113			
39	Other provinces	11,641	9,647	8,061	7,034	928	365	
40	Total receipts	12,807	11,346	9,754	9,147	928	365	
Deliveries of energy:								
Firm:								
41	United States	405	3,897	2,814	265	1,001	969	823
42	Other provinces							
Non firm:								
43	United States	9,241	6,665	5,143	8,231			
44	Other provinces	467	44	34	25			
45	Total deliveries	10,113	10,606	7,991	8,521			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	98,311	122,382	127,208	132,469			
47	Internal non-firm deliveries							
48	Losses - interprovincial deliveries							
49	" " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	98,311	122,382	127,208	132,469	136,008	139,545	143,318

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Ontario

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
7.134	7.134	7.134				PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE
10.592	10.592	10.592				Puissance maximale possible de production nette
13.351	14.232	14.232				Hydro 1
9	9	9				Vapeur 2
416	416	416				Nucléaire 3
31.502	32.383	32.383	2.29	2.98	1.48	Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
158	163	187				Contrats de réceptions de puissance garantie:
158	163	187				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
94						Contrats de livraisons de puissance garantie:
94						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
31.566	32.546	32.570	2.25	3.07	1.53	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
31.566	32.546	32.570				" - exportations 15
						PUISANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15)16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
25.368	25.906	28.326	3.62	1.94	1.87	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
6.198	6.640	4.244				RÉSERVE (16 - 29) 30
690	690	690				Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
GW.h						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
146.836	150.631	167.770	3.02	2.60	2.39	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Manitoba

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
					Winter - Hiver			
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
	MW							
	Net generating capability:							
1 Hydro	2,647	3,620	3,620	3,620	3,620	3,620	3,836	
2 Steam	416	414	416	316	401	401	401	
3 Nuclear								
4 Internal combustion	27	27	27	26	14	14	13	
5 Combustion turbine	24	24	24	24				
6 Total	3,114	4,085	4,087	3,986	4,035	4,035	4,250	
Contracts for receipts of firm power:								
7 United States		300	300	300	300	300	300	
8 Other provinces	73							
9 Total receipts	73	300	300	300	300	300	300	
Contracts for deliveries of firm power:								
10 United States	160	30						
11 Other provinces	100							
12 Total deliveries	260	30						
13 TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	2,927	4,355	4,387	4,286	4,335	4,335	4,550	
14 Contractual losses - interprovincial deliveries		3						
15 " " - exports								
16 INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	2,927	4,352	4,387	4,286	4,335	4,335	4,550	
PEAK LOAD								
17 Net power generation	2,516	2,985	3,082	3,683				
18 Receipts from the United States								
19 Receipts from other provinces				189				
20 Deliveries to the United States				136				
21 Deliveries to other provinces				399				
22 Peak met	2,516	2,985	3,082	3,337				
23 Non firm load			23					
24 Firm peak met(22-23)	2,516	2,985	3,059	3,337				
25 Firm load not met								
26 Indicated firm peak(24+25)	2,516	2,985	3,059	3,337				
27 Losses - interprovincial deliveries	10	43	72	25				
28 " " - exports	4	10	6	11				
29 INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	2,516	2,932	2,981	3,301	3,345	3,438	3,514	
30 RESERVE (16 - 29)	411	1,420	1,406	985	990	897	1,036	
31 Firm load curtailable								
	1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990	
ENERGY								
	GW. h							
	Net generation							
32 Hydro	11,140	22,406	23,840	19,312				
33 Steam	1,315	327	166	568				
34 Nuclear								
35 Internal combustion	50	53	53	32				
36 Combustion turbine								
37 Total	12,505	22,786	24,059	19,912				
Receipts of energy:								
38 United States	873	45	12	512	263	263	263	
39 Other provinces	1,078	1,238	1,087	1,220				
40 Total receipts	1,951	1,283	1,099	1,732	263	263	263	
Deliveries of energy:								
Firm:								
41 United States	261	454	87	501	438	438	438	
42 Other provinces	880	55	121	190				
Non firm:								
43 United States	322	5,205	6,902	2,960				
44 Other provinces	689	2,272	1,825	2,136				
45 Total deliveries	2,152	7,986	8,935	5,787				
46 TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	12,304	16,083	16,223	15,857				
47 Internal non-firm deliveries		37	51	39				
48 Losses - interprovincial deliveries	137	203	160	108				
49 " " - exports	50	492	610	328				
50 NET FIRM ENERGY AVAILABLE	12,117	15,351	15,402	15,382	16,881	17,376	17,864	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Manitoba

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
4,498 401	4,895 401	4,895 371				PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE
10	8	6				Puissance maximale possible de production nette
4,909	5,304	5,272	2.50	5.87	2.83	Hydro 1
						Vapeur 2
						Nucléaire 3
						Combustion interne 4
						Turbine à combustion 5
						Total 6
300	300	200				Contrats de réceptions de puissance garantie:
300	300	200				États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
		500				Contrats de livraisons de puissance garantie:
		500				États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
5,209	5,604	4,972	3.89	5.50	1.50	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
		50				" - exportations 15
5,209	5,604	4,922				PUISANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-1516)
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
3,593	3,688	4,097	2.75	2.24	2.18	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
1,616	1,916	825				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
GW. h						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
263	263	175				Réceptions d'énergie:
263	263	175				États-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
438	438	3,460				Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
18,150	18,576	20,762	2.41	3.83	3.04	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Saskatchewan

No.	Actual - Réel				Forecast - Prévisions			
					Winter - Hiver			
	1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91	
CAPABILITY								
	MW							
Net generating capability:								
1	Hydro	581	675	824	847	847	847	847
2	Steam	1,301	1,719	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
3	Nuclear							
4	Internal combustion	9	7	6	1	1	1	1
5	Combustion turbine	157	136	136	136	136	136	236
6	Total	2,048	2,537	2,679	2,697	2,697	2,697	2,797
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States			100	100	150	150	150
8	Other provinces						100	100
9	Total receipts			100	100	150	250	250
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States			100	100	100	100	100
11	Other provinces	73	3	3	3	3	3	3
12	Total deliveries	73	3	103	103	103	103	103
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	1,975	2,534	2,676	2,694	2,744	2,844	2,944
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	1,975	2,534	2,676	2,694	2,744	2,844	2,944
PEAK LOAD								
17	Net power generation	1,612	2,197	2,129	2,202			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces				9			
20	Deliveries to the United States				10			
21	Deliveries to other provinces							
22	Peak met	1,612	2,197	2,129	2,201			
23	Non firm load							
24	Firm peak met(22-23)	1,612	2,197	2,129	2,201			
25	Firm load not met		5					
26	Indicated firm peak(24+25)	1,612	2,202	2,129	2,201			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" " - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	1,612	2,202	2,129	2,201	2,299	2,389	2,479
30	RESERVE (16 - 29)	363	332	547	493	445	455	465
31	Firm load curtailable				128	140	140	140
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY								
	GW.h							
Net generation								
32	Hydro	2,104	1,941	3,767	3,189			
33	Steam	6,051	9,838	8,116	9,235			
34	Nuclear							
35	Internal combustion	7	7	15	11			
36	Combustion turbine	234	45	5	26			
37	Total	8,396	11,831	11,903	12,461			
Receipts of energy:								
38	United States		93	64	84	118	198	198
39	Other provinces	650	1,359	1,210	1,263			
40	Total receipts	650	1,452	1,274	1,347	118	198	198
Deliveries of energy:								
Firm:								
41	United States		12	109		88	88	88
42	Other provinces	659	2	7	53	3	3	3
Non firm:								
43	United States		151	42	113			
44	Other provinces	299	1,233	1,068	1,168			
45	Total deliveries	958	1,398	1,226	1,334			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	8,088	11,885	11,951	12,474			
47	Internal non-firm deliveries	35	2					
48	Losses - interprovincial deliveries							
49	" " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	8,053	11,883	11,951	12,474	13,296	13,143	13,681

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Saskatchewan

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
847	847	939				PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
1.713	1.932	2.212				Puissance maximale possible de production nette
						Hydro 1
						Vapeur 2
1	1	1				Nucléaire 3
286	286	286				Combustion interne 4
2.847	3.066	3.438	2.78	2.58	2.45	Turbine à combustion 5
						Total 6
150	150	150				Contrats de réceptions de puissance garantie:
100	100	100				États-Unis 7
250	250	250				Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
100	100	100				Contrats de livraisons de puissance garantie:
3	3	103				États-Unis 10
103	103	203				Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
2.994	3.213	3.485	3.15	3.58	2.60	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
2.994	3.213	3.485				Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						- exportations 15
						PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
2.569	2.649	2.929	3.16	3.77	2.89	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
425	564	556				RÉSERVE (16 - 29) 30
140	140	140				Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
GW.h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
198	198	150				Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
198	198	150				Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
88	88	88				États-Unis 41
3	3	3				Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
14.236	14.783	16.211	4.47	3.45	2.65	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Alberta

No.		Actual - Réel		Forecast - Prévisions				
				Winter - Hiver				
		1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91
CAPABILITY		MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	801	814	812	795	795	795	795
2	Steam	3,386	5,808	6,243	6,100	6,100	6,506	6,802
3	Nuclear							
4	Internal combustion	41	22	41	14	14	14	14
5	Combustion turbine	192	528	526	478	478	421	386
6	Total	4,420	7,172	7,622	7,387	7,387	7,736	7,997
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States							
11	Other provinces							
12	Total deliveries							
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	4,420	7,172	7,622	7,387	7,387	7,736	7,997
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	4,420	7,172	7,622	7,387	7,387	7,736	7,997
PEAK LOAD								
17	Net power generation	3,175	5,388	5,321	5,465			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces				1			
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces				23			
22	Peak met	3,175	5,388	5,321	5,443			
23	Non firm load		129	88	117			
24	Firm peak met(22-23)	3,175	5,259	5,233	5,326			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	3,175	5,259	5,233	5,326			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" " - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	3,175	5,259	5,233	5,326	5,611	5,808	5,952
30	RESERVE (16 - 29)	1,245	1,913	2,389	2,061	1,776	1,928	2,045
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY		GW.h						
	Net generation							
32	Hydro	1,775	1,393	1,816	1,450			
33	Steam	15,489	30,248	31,175	33,419			
34	Nuclear							
35	Internal combustion	46	47	81	77			
36	Combustion turbine	312	1,664	1,785	2,006			
37	Total	17,622	33,352	34,857	36,952			
	Receipts of energy:							
38	United States			2	3			
39	Other provinces	142	278	495	76	9	10	10
40	Total receipts	142	278	497	79	9	10	10
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
41	United States							
42	Other provinces	396	1	1	1	1	1	1
	Non firm:							
43	United States							
44	Other provinces		425	549	540			
45	Total deliveries	396	426	550	541			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	17,368	33,204	34,804	36,490			
47	Internal non-firm deliveries							
48	Losses - interprovincial deliveries							
49	" " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	17,368	33,204	34,804	36,490	37,749	38,921	39,913

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Alberta

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
795	795	795				Hydro 1
7.208	7.208	8.333				Vapeur 2
						Nucléaire 3
14	14	14				Combustion interne 4
386	386	665				Turbine à combustion 5
8.403	8.403	9.807	5.27	2.60	2.87	Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
8.403	8.403	9.807	5.27	2.60	2.87	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						" " - exportations 15
8.403	8.403	9.807				PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
APPEL MAXIMAL						
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
6.085	6.262	7.748	5.31	3.28	3.81	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
2.318	2.141	2.059				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW. h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
10	11	12				Autres provinces 39
10	11	12				Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						États-Unis 41
1	1	1				Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
40.961	42.215	52.877	7.70	2.94	3.78	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - British Columbia

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
		1977	1985	1986	1987-88	Winter - Hiver		
						1988-89	1989-90	1990-91
CAPABILITY		MW						
Net generating capability:								
1	Hydro	7,757	11,092	11,120	11,114	11,157	11,157	11,157
2	Steam	1,209	1,355	1,295	1,349	1,349	1,349	1,349
3	Nuclear							
4	Internal combustion	124	91	94	98	96	95	89
5	Combustion turbine	346	160	160	160	160	160	300
6	Total	9,436	12,698	12,669	12,721	12,762	12,761	12,895
Contracts for receipts of firm power:								
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
Contracts for deliveries of firm power:								
10	United States	2	5	200	200	200	200	201
11	Other provinces		1	2	2	2	2	2
12	Total deliveries	2	6	202	202	202	202	203
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	9,434	12,692	12,467	12,519	12,560	12,559	12,692
14	Contractual losses - interprovincial deliveries		1	14				
15	" " - exports				20	20	20	20
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	9,434	12,691	12,453	12,499	12,540	12,539	12,672
PEAK LOAD								
17	Net power generation	6,422	8,592	7,830	9,440			
18	Receipts from the United States				117			
19	Receipts from other provinces				25			
20	Deliveries to the United States				726			
21	Deliveries to other provinces				22			
22	Peak met	6,422	8,592	7,830	8,834			
23	Non firm load		40					
24	Firm peak met(22-23)	6,422	8,552	7,830	8,834			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	6,422	8,552	7,830	8,834			
27	Losses - interprovincial deliveries		1	1	2			
28	" " - exports		64	29	73			
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	6,422	8,487	7,800	8,759	9,072	9,171	9,361
30	RESERVE (16 - 29)	3,012	4,204	4,653	3,740	3,468	3,368	3,311
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY		GW.h						
Net generation								
32	Hydro	41,262	57,517	48,935	61,087			
33	Steam	1,682	1,573	1,713	1,947			
34	Nuclear							
35	Internal combustion	228	215	214	211			
36	Combustion turbine	-12	-1	-1	-1			
37	Total	43,160	59,304	50,861	63,244			
Receipts of energy:								
38	United States	611	837	2,727	493			
39	Other provinces	396	426	550	541	1	1	1
40	Total receipts	1,007	1,263	3,277	1,034	1	1	1
Deliveries of energy:								
Firm:								
41	United States	11	1,841	297	446	2,892	480	481
42	Other provinces	3	6	5	11	6	7	7
Non firm:								
43	United States	5,595	9,116	3,859	12,369			
44	Other provinces	139	270	488	60			
45	Total deliveries	5,748	11,233	4,649	12,886			
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	38,419	49,334	49,489	51,392			
47	Internal non-firm deliveries				149			
48	Losses - interprovincial deliveries		387	175	25			
49	" " - exports	506	143	28	613			
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	37,913	48,804	49,286	50,605	53,750	54,719	55,535

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Colombie-Britannique

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
						PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE
						Puissance maximale possible de production nette
11.057	11.157	11.157				Hydro 1
1.349	1.349	1.349				Vapeur 2
						Nucléaire 3
89	89	84				Combustion interne 4
300	300	300				Turbine à combustion 5
12.895	12.895	12.890	3.03	0.26	0.13	Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						États-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						États-Unis 10
201	201	203				Autres provinces 11
2	2	3				Livraisons totales 12
203	203	206				
12.692	12.692	12.684	2.87	0.26	0.13	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
20	20	20		0.00	0.00	" " - exportations 15
12.672	12.672	12.664				PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
9.494	9.645	10.160	3.15	1.94	1.49	- exportations 28
3.178	3.027	2.504				APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
						RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW.h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						États-Unis 38
1	1	1				Autres provinces 39
1	1	1				Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
336	336	340				États-Unis 41
7	8	9				Autres provinces 42
						Non garantie:
						États-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" " - exportations 49
56.312	57.192	62.152	2.92	2.47	2.08	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Yukon

No.		Actual - Réel		Forecast - Prévisions				
				Winter - Hiver				
		1977	1985	1986	1987-88	1988-89	1989-90	1990-91
	CAPABILITY	MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	58	78	79	78	78	78	78
2	Steam							
3	Nuclear							
4	Internal combustion	45	41	40	43	44	44	44
5	Combustion turbine		3					
6	Total	103	122	119	121	122	122	122
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States							
11	Other provinces							
12	Total deliveries							
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	103	122	119	121	122	122	122
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" " - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	103	122	119	121	122	122	122
	PEAK LOAD							
17	Net power generation	73	53	69	68			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces							
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces							
22	Peak met	73	53	69	68			
23	Non firm load							
24	Firm peak met(22-23)	73	53	69	68			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	73	53	69	68			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" " - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	73	53	69	68	69	69	69
30	RESERVE (16 - 29)	30	69	50	53	53	53	53
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
	ENERGY	GW.h						
	Net generation							
32	Hydro	322	228	322	412			
33	Steam							
34	Nuclear							
35	Internal combustion	48	23	22	23			
36	Combustion turbine							
37	Total	370	251	344	435			
	Receipts of energy:							
38	United States							
39	Other provinces							
40	Total receipts							
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
41	United States							
42	Other provinces							
	Non firm:							
43	United States							
44	Other provinces							
45	Total deliveries							
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	370	251	344	435			
47	Internal non-firm deliveries	14						
48	Losses - interprovincial deliveries							
49	" " - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	356	251	344	435	435	435	436

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Yukon

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977 1987-88	1987-88 1992-93	1987-88 1997-98	
MW						
						PUISANCE MAXIMALE POSSIBLE
78	78	78				Puissance maximale possible de production nette
						Hydro 1
						Vapeur 2
44	44	44				Nucléaire 3
						Combustion interne 4
122	122	122	1.62	0.16	0.08	Turbine à combustion 5
						Total 6
						Contrats de réceptions de puissance garantie:
						Etats-Unis 7
						Autres provinces 8
						Réceptions totales 9
						Contrats de livraisons de puissance garantie:
						Etats-Unis 10
						Autres provinces 11
						Livraisons totales 12
122	122	122	1.62	0.16	0.08	TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12) 13
						Pertes contractuelles - livraisons inter prov. 14
						" - exportations 15
122	122	122				PUISANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-15) 16
						APPEL MAXIMAL
						Production de puissance nette 17
						Réceptions des États Unis 18
						Réceptions des autres provinces 19
						Livraisons aux États Unis 20
						Livraisons à d'autres provinces 21
						L'appel maximal satisfait 22
						Charge non garantie 23
						Appel maximal garanti satisfait(22-23) 24
						Appel maximal garanti non satisfait 25
						Appel maximal garanti indiqué(24 + 25) 26
						Pertes - livraisons inter province 27
						" - exportations 28
69	69	69	0.71	0.28	0.14	APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28) 29
53	53	53				RÉSERVE (16 - 29) 30
						Appel maximal garanti réductible 31
1991	1992	1997	1977 1987	1987 1992	1987 1997	
GW.h						
						ÉNERGIE
						Production nette:
						Hydro 32
						Vapeur 33
						Nucléaire 34
						Combustion interne 35
						Turbine à combustion 36
						Total 37
						Réceptions d'énergie:
						Etats-Unis 38
						Autres provinces 39
						Réceptions totales 40
						Livraisons d'énergie:
						Garantie:
						Etats-Unis 41
						Autres provinces 42
						Non garantie:
						Etats-Unis 43
						Autres provinces 44
						Livraisons totales 45
						TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45) 46
						Livraisons non garanties intérieures 47
						Pertes - livraisons inter provinces 48
						" - exportations 49
436	436	439	2.02	0.04	0.09	ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE 50

TABLE 1. Capability, Peak Load and Energy Requirements - Northwest Territories

No.		Actual - Réel				Forecast - Prévisions		
		1977	1985	1986	1987-88	Winter - Hiver		
						1988-89	1989-90	1990-91
CAPABILITY		MW						
	Net generating capability:							
1	Hydro	48	46	47	49	49	49	49
2	Steam							
3	Nuclear							
4	Internal combustion	64	117	157	119	121	121	122
5	Combustion turbine	2		18	18	18	18	18
6	Total	114	163	222	186	188	188	189
	Contracts for receipts of firm power:							
7	United States							
8	Other provinces							
9	Total receipts							
	Contracts for deliveries of firm power:							
10	United States							
11	Other provinces							
12	Total deliveries							
13	TOTAL NET CAPABILITY(6+9-12)	114	163	222	186	188	188	189
14	Contractual losses - interprovincial deliveries							
15	" - exports							
16	INDICATED INTERNAL CAPABILITY(13-14-15)	114	163	222	186	188	188	189
PEAK LOAD								
17	Net power generation	66	96	120	111			
18	Receipts from the United States							
19	Receipts from other provinces							
20	Deliveries to the United States							
21	Deliveries to other provinces							
22	Peak met	66	96	120	111			
23	Non firm load							
24	Firm peak met(22-23)	66	96	120	111			
25	Firm load not met							
26	Indicated firm peak(24+25)	66	96	120	111			
27	Losses - interprovincial deliveries							
28	" - exports							
29	INDICATED INTERNAL FIRM PEAK(26-27-28)	66	96	120	111	111	111	111
30	RESERVE (16 - 29)	48	67	102	75	77	77	78
31	Firm load curtailable							
		1977	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERGY		GW.h						
	Net generation							
32	Hydro	265	324	347	295			
33	Steam							
34	Nuclear							
35	Internal combustion	104	177	205	176			
36	Combustion turbine			67	67			
37	Total	369	501	619	538			
	Receipts of energy:							
38	United States							
39	Other provinces							
40	Total receipts							
	Deliveries of energy:							
	Firm:							
41	United States							
42	Other provinces							
	Non firm:							
43	United States							
44	Other provinces							
45	Total deliveries							
46	TOTAL AVAILABLE(37 + 40 - 45)	369	501	619	538			
47	Internal non-firm deliveries							
48	Losses - interprovincial deliveries							
49	" - exports							
50	NET FIRM ENERGY AVAILABLE	369	501	619	538	538	538	539

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et besoins d'énergie - Territoires du Nord-Ouest

Forecast - Prévisions			Percentage change - Compounded			No.
Winter - Hiver			Pourcentage de variation - Composé			
1991-92	1992-93	1997-98	1977	1987-88	1987-88	
			1987-88	1992-93	1997-98	
MW						
			PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE			
			Puissance maximale possible de production nette			
49	49	49				1
						2
						3
122	122	122				4
18	18	18				5
189	189	189	5.01	0.32	0.16	6
			Contrats de réceptions de puissance garantie:			
			États-Unis			7
			Autres provinces			8
			Réceptions totales			9
			Contrats de livraisons de puissance garantie:			
			États-Unis			10
			Autres provinces			11
			Livraisons totales			12
189	189	189	5.01	0.32	0.16	13
			TOTAL DE LA PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE(6 + 9 - 12)			
			Pertes contractuelles - livraisons inter prov.			14
			- exportations			15
189	189	189	PUISSANCE MAXIMALE INTÉRIEURE INDIQUÉE(13-14-1516)			
			APPEL MAXIMAL			
			Production de puissance nette			17
			Réceptions des États Unis			18
			Réceptions des autres provinces			19
			Livraisons aux États Unis			20
			Livraisons à d'autres provinces			21
			L'appel maximal satisfait			22
			Charge non garantie			23
			Appel maximal garanti satisfait(22-23)			24
			Appel maximal garanti non satisfait			25
			Appel maximal garanti indiqué(24 + 25)			26
			Pertes - livraisons inter province			27
			- exportations			28
111	111	111	5.33	0.00	0.00	29
			APPEL MAXIMAL INTERNE INDIQUÉ (26-27-28)			
78	78	78	RÉSERVE (16 - 29)			30
			Appel maximal garanti réductible			31
1991	1992	1997	1977	1987	1987	
			1987	1992	1997	
GW. h						
			ÉNERGIE			
			Production nette:			
			Hydro			32
			Vapeur			33
			Nucléaire			34
			Combustion interne			35
			Turbine à combustion			36
			Total			37
			Réceptions d'énergie:			
			États-Unis			38
			Autres provinces			39
			Réceptions totales			40
			Livraisons d'énergie:			
			Garantie:			
			États-Unis			41
			Autres provinces			42
			Non garantie:			
			États-Unis			43
			Autres provinces			44
			Livraisons totales			45
			TOTAL DISPONIBLE(37 + 40 - 45)			46
			Livraisons non garanties intérieures			47
			Pertes - livraisons inter provinces			48
			- exportations			49
539	540	541	3.84	0.06	0.05	50
			ÉNERGIE GARANTIE DISPONIBLE			

APPENDIX A

Principal Changes in Capability, 1987-1997

APPENDICE A

Changements majeurs de la puissance, 1987-1997

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Newfoundland - Terre-Neuve					
Newfoundland & Labrador Hydro	Undecided/indécis	1990	CT	+2	50
	"	1993	H	..	400
	"	1994	H	..	400
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
Nova Scotia Power Corp.	Trenton	1991	S	+1	150
	Undecided/indécis	1994	S	..	150
	"	1995	S	..	300
New Brunswick - Nouveau-Brunswick					
New Brunswick Electric Power Commission	Undecided/indécis	1993	S	..	400
	"	1995	S	..	200
Québec					
Hydro Québec	Manic 5	1989	H	+4	245
	LG 2 A	1992	H	+3	317
	"	1993	H	+3	317
	LA 1	1995	H	+6	130
	LG 1	1995	H	+6	108
	"	1996	H	+6	108
	Brisay	1996	H	+2	192
	Manic 3	1997	H	+1	500
Ontario					
Ontario Hydro	Bruce B	1988	N	+1	830
	Darlington	1989	N	+1	881
	"	1989	N	+1	881
	"	1991	N	+1	881
	"	1992	N	+1	881

Principal Changes in Capability, 1987-1997 - Concluded

Changements majeurs de la puissance, 1987-1997 - fin

Utility or company	Station or location		Type	Units	Capability per unit
Services d'utilité ou société	Centrale ou emplacement			Unités	Puissance par unité
					MW
Manitoba					
Manitoba Hydro	Limestone	1990	H	+2	133
	"	1991	H	+5	133
	"	1992	H	+3	133
Saskatchewan					
Saskatchewan Power Corp.	Meadow Lake	1988	CT	+1	50
	Ermine	1988	CT	+1	100
	Saskatoon	1989	CT	+1	100
	Shand	1992	S	+1	280
	Island Falls	1994	H	+1	85
	Shand	1995	S	+1	280
Alberta					
TransAlta Utilities Corp.					
Alberta Power Ltd.	Sheerness	1990	S	+1	380
Edmonton Power Ltd.	Genesee	1990	S	+1	406
	"	1991	S	+1	406
Alberta System/reseau	Undecided/indécis	1993	CT	+3	100
	"	1992-97	S	..	1125
British Columbia - Colombie-Britannique					
Western Forest Products Ltd.	Woodfibre	1987	S	+1	30
West Kootenay Power and Light Co. Ltd.	West Kootenay	1990	CT	+1	140

APPENDIX B

Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee

APPENDICE B

Association canadienne de l'électricité - Comité des statistiques de l'électricité

Chairman - Président:

H. Belliveau, N.B. Electric Power Commission

Committee members - Membres du comité:

M. Boulanger, National Energy Board
H. Budgell, Newfoundland & Labrador Hydro
N.B. Cameron, Manitoba Hydro
M.I. Cavanagh, Statistics Canada
M. Chorel, TransAlta Utilities Corp.
D.A. Conrad, N.S. Power Corp.
J.J. Gibbon, B.C. Hydro
J. Parenteau, Hydro-Québec
L. Hutchinson, Saskatchewan Power Corp.
D. Madsen, Statistics Canada
I.M. Phillips, Canadian Electrical Association
K.B. Wilson, Ontario Hydro

INTERESTED IN ACQUIRING A CANADIAN ORIGINAL?

Then *Canadian Social Trends* is the acquisition for you. A first on the Canadian scene, this journal is claiming international attention from the people who need to know more about the social issues and trends of this country.

Drawing on a wealth of statistics culled from hundreds of documents, *Canadian Social Trends* looks at Canadian population dynamics, crime, education, social security, health, housing, and more.

For social policy analysts, for trendwatchers on the government or business scene, for educators and students, *Canadian Social Trends* provides the information for an improved discussion and analysis of Canadian social issues.

Published four times a year, *Canadian Social Trends* also features the latest social indicators, as well as information about new products and services available from Statistics Canada.

VOUS DÉSIREZ FAIRE L'ACQUISITION D'UNE OEUVRE ORIGINALE ?

Alors *Tendances sociales canadiennes* est la publication qu'il vous faut. Première en son genre sur la scène canadienne, cette revue retient l'attention des gens d'ici et d'ailleurs qui désirent en savoir plus sur les questions sociales de l'heure au pays.

À l'aide d'abondantes statistiques extraites de nombreux documents, *Tendances sociales canadiennes* brosse le tableau de la dynamique de la population canadienne, de la criminalité, de l'éducation, de la sécurité sociale, de la santé, de l'habitation et de plusieurs autres sujets.

Que ce soit pour les analystes de la politique sociale, les analystes des tendances oeuvrant au sein des administrations publiques et du monde des affaires, les enseignants ou encore les étudiants, *Tendances sociales canadiennes* dégage l'information nécessaire à des discussions et des analyses approfondies relativement aux questions sociales.

Tendances sociales canadiennes présente également les plus récents indicateurs sociaux de même que des renseignements relatifs aux produits et services qu'offre Statistique Canada.

CANADIAN SOCIAL TRENDS

Catalogue No. 11-008E is available for \$8.00 per copy/\$32.00 annually (in Canada); \$9.00 per copy/\$36.00 annually (elsewhere); students 30% discount from:

**Publication Sales,
Statistics Canada,
Ottawa, Ontario K1A 0T6
Telephone: 1-800-267-6677**

Prices include postage and handling costs. Payment should be made in Canadian dollars or equivalent funds. (\$7 U.S. per issue/\$28 U.S. annually)

TENDANCES SOCIALES CANADIENNES

(Numéro 11-008F au répertoire) est publiée quatre fois l'an et se vend \$8 l'exemplaire ou \$32 l'abonnement annuel au Canada et \$9 l'exemplaire ou \$36 l'abonnement annuel à l'étranger (étudiants: 30% de rabais). Vous pouvez vous procurer cette revue en vous adressant à:

**Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6
Téléphone: 1-800-267-6677**

Les prix incluent les frais de port et de manutention. Les paiements doivent être faits en dollars canadiens ou l'équivalent (\$US 28 l'abonnement annuel; \$US 7 l'exemplaire).



SELECTED PUBLICATIONS

Reports published by the Industry Division dealing with Electric Power.

Catalogue

Annual

57-202 Electric Power Statistics, - Volume II - Annual Statistics, Bil.

57-204 Electric Power Statistics, - Volume I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

57-206 Electric Power Statistics, - Volume III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, Bil.

Monthly

57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50.

CHOIX DE PUBLICATIONS

Publications de la Division de l'industrie traitant de l'énergie électrique.

Catalogue

Annuelle

57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II - Statistiques annuelles, Bil.

57-204 Statistique de l'énergie électrique, volume I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

57-206 Statistique de l'énergie électrique, volume III - Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50.

Every week

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easy-to-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for \$2.00 per copy/\$100.00 annually (in Canada); \$3.00 per copy/\$150.00 annually (elsewhere).

Toutes les semaines

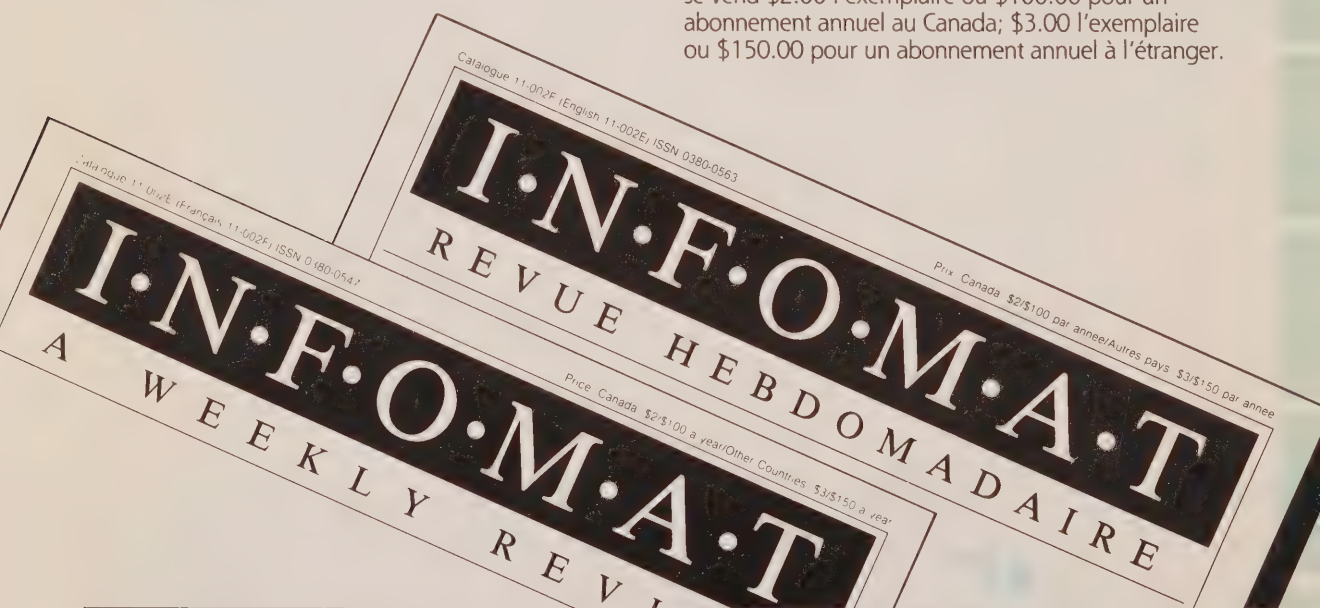
Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend \$2.00 l'exemplaire ou \$100.00 pour un abonnement annuel au Canada; \$3.00 l'exemplaire ou \$150.00 pour un abonnement annuel à l'étranger.



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free
1-800-267-6677
Téléphonez sans frais

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada/Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

JUL 19 1989

